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 O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARIS ENERGY, INC. 146369
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 251750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 103 RRCID -> 261941 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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 #: 110 RRCID -> 261989 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 113 RRCID -> 264195 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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 #: 115 RRCID -> 264197 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP WELL #: 120 RRCID -> 264202 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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 #: 122 RRCID -> 264205 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP WELL #: 127 RRCID -> 264210 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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 #: 129 RRCID -> 264231 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP WELL #: 134 RRCID -> 264236 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP WELL #: 135 RRCID -> 264237 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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 #: 136 RRCID -> 264238 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 137 RRCID -> 264239 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 138 RRCID -> 264240 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 139 RRCID -> 264241 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 140 RRCID -> 264242 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 141 RRCID -> 264243 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 142 RRCID -> 264244 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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 #: 143 RRCID -> 264245 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 144 RRCID -> 264247 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 145 RRCID -> 264248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 146 RRCID -> 264249 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 147 RRCID -> 264565 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 148 RRCID -> 264567 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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 #: 150 RRCID -> 264569 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 155 RRCID -> 264580 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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 #: 157 RRCID -> 264582 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP WELL #: 162 RRCID -> 264587 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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 #: 164 RRCID -> 264610 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP WELL #: 169 RRCID -> 264615 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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 #: 171 RRCID -> 264617 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 176 RRCID -> 264623 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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 #: 178 RRCID -> 264625 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 183 RRCID -> 264630 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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 #: 185 RRCID -> 264632 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP WELL #: 190 RRCID -> 264639 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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 #: 192 RRCID -> 264656 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP WELL #: 197 RRCID -> 264662 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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 #: 199 RRCID -> 264664 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 204 RRCID -> 264669 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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 #: 206 RRCID -> 264671 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP WELL #: 213 RRCID -> 265149 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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 #: 215 RRCID -> 265215 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP WELL #: 220 RRCID -> 265259 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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 #: 222 RRCID -> 265261 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
CROMWELL WELL #: RRCID -> 263703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557

M O	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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

M O	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC 172246
WARDLAW "52" WELL #: 1 RRCID -> 172124 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12730 PERF. N/A

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14502 PERF.13652 - 13682

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1666 RRCID -> 211610 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HUNTER CREDIT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 275876 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAVERICK ENERGY, INC. 534184
STONE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 137944 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SN EF MAVERICK, LLC 797102
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260

M O	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	197	1	626	2	Y	25	25	1			21
							28	9									
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	143	1	472	2	Y	14	15	1			20
							15	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	146	1	537	2	Y	22	16	1			26
							24	9									
04	810	N	705	-0-	-105	-0-	145	1	517	2	Y	39	19	1			46
							43	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	258	1	507	2	Y	34	21	1			59
							37	9									
06	690	N	295	-0-	-395	-0-	68	1	227	2	Y	-0-	16	1			43

BRACKEN RANCH WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465

01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	801	1	2552	2	Y	143	141	1			43
							157	9									
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	520	1	1715	2	Y	97	96	1			44
							107	9									
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	815	1	2988	2	Y	135	139	1			40
							149	9									
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	842	1	3008	2	Y	133	92	1			81
							146	9									
05	2170	X	721	-0-	-1449	-0-	196	1	386	2	Y	126	138	1			69
							139	9									
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	141	91	1			119

BRACKEN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 157316 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					2
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	906	-0-		-210	-0-	200	1	638	2	Y	62	45	1			71
								68	9									
02	754	N	754	-0-		-0-	-0-	162	1	536	2	Y	51	45	1			77
								56	9									
03	682	N	158	-0-		-524	-0-	34	1	123	2	Y	1	26	1			52
								1	9									
04	870	N	565	-0-		-305	-0-	120	1	427	2	Y	16	35	1			33
								18	9									
05	915	N	915	-0-		-0-	-0-	296	1	582	2	Y	34	43	1			24
								37	9									
*06	767	N	767	-0-		-0-	-0-	169	1	567	2	Y	28	22	1			30
								31	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-		-0-	-0-	37	1	118	2	Y	6	6	1			9
								7	9									
02	168	N	129	-0-		-39	-0-	26	1	85	2	Y	16	9	1			16
								18	9									
03	144	N	144	-0-		-0-	-0-	31	1	112	2	Y	1	6	1			11
								1	9									
04	150	N	143	-0-		-7	-0-	30	1	107	2	Y	5	8	1			8
								6	9									
05	155	N	109	-0-		-46	-0-	36	1	70	2	Y	3	7	1			4
								3	9									
*06	232	N	232	-0-		-0-	-0-	51	1	170	2	Y	10	6	1			8
								11	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 158147 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	247	1	786	2	Y	28	31	1			26
								31	9									
02	868	N	669	-0-		-199	-0-	152	1	502	2	Y	14	17	1			23
								15	9									
03	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	213	1	781	2	Y	38	24	1			37
								42	9									
04	1020	N	685	-0-		-335	-0-	143	1	511	2	Y	28	19	1			46
								31	9									
05	801	N	801	-0-		-0-	-0-	257	1	505	2	Y	35	21	1			60
								39	9									
06	990	N	703	-0-		-287	-0-	156	1	523	2	Y	22	22	1			60
								24	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 161420 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	394	-0-		-226	-0-	89	1	282	2	Y	21	20	1			31
								23	9									
02	392	N	343	-0-		-49	-0-	74	1	244	2	Y	23	20	1			34
								25	9									
03	471	N	471	-0-		-0-	-0-	98	1	358	2	Y	14	16	1			32
								15	9									
04	589	N	589	-0-		-0-	-0-	122	1	435	2	Y	29	31	1			30
								32	9									
05	653	N	653	-0-		-0-	-0-	214	1	419	2	Y	18	31	1			17
								20	9									
*06	478	N	478	-0-		-0-	-0-	106	1	354	2	Y	16	14	1			19
								18	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY 085408
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194

M O	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
01	3100	X	2378	-0-	-722	-0-	2350	3	28	9	N	25					198
02	3192	X	1876	-0-	-1316	-0-	1848	3	28	9	N	25	170	1			53
03	3534	X	1943	-0-	-1591	-0-	1915	3	28	9	N	25					78
04	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	3096	3	77	9	N	70					148
05	2852	X	1721	-0-	-1131	-0-	1685	3	36	9	N	33					181
06	2310	X	476	-0-	-1834	-0-	470	3	6	9	N	5	108	1			78

RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972

M O	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
01	3441	X	833	-0-	-2608	-0-	16	1	747	3	N	43	4	0			170
							23	4	47	9							
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	17					187
03	3379	X	166	-0-	-3213	-0-	3	1	146	3	N	11					198
							5	4	12	9							
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	82	1	3591	3	N	176	179	1			195
							81	4	194	9							
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	65	1	2886	3	N	49	7	0			237
							54	9									
*06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	75	1	3299	3	N	1	1	0			237
							1	9									

RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044

M O	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
01	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	23	1	1054	3	N	4	4	0			181
							11	4	4	9							
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	57	1	2597	3	N	60	4	0			237
							3	4	66	9							
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	106	1	4868	3	N	108	8	0			337
							40	4	119	9							
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	129	1	5674	3	N	213	6	0	354	1	190
							51	4	234	9							
05	4495	X	4192	-0-	-303	-0-	88	1	3958	3	N	107	7	0			290
							28	4	118	9							
06	4350	X	3179	-0-	-1171	-0-	67	1	2984	3	N	94	2	0			382
							25	4	103	9							

RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912

M O	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
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	88	1	4218	3	N	2	2	0			179
							2	9									
02	2828	X	1650	-0-	-1178	-0-	35	1	1614	3	N	1	1	0			179
							1	9									
03	3038	X	1446	-0-	-1592	-0-	31	1	1414	3	N	1	1	0			179
							1	9									
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	84	1	3713	3	N	1	1	0			179
							1	9									
05	3441	X	2840	-0-	-601	-0-	61	1	2778	3	N	1	1	0			179
							1	9									
06	3330	X	2796	-0-	-534	-0-	61	1	2735	3	N	-0-					179

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. 223295
F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582

M O	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
01	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	262	1	2157	2	Y	10					39
							11	9									
02	2688	X	2130	-0-	-558	-0-	208	1	1905	2	Y	15	42	1			12
							17	9									
03	2697	X	2470	-0-	-227	-0-	289	1	2164	2	Y	15					27
							17	9									
04	2340	X	913	-0-	-1427	-0-	82	1	828	2	Y	3					30
							3	9									
05	2418	X	2114	-0-	-304	-0-	226	1	1875	2	Y	12					42
							13	9									
*06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	433	1	2548	2	Y	12	40	1			14
							13	9									

F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632

M O	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
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	38	1	422	2	Y	3					7
							3	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	21	1	208	2	Y	2					4
							2	9									
04	450	N	147	-0-	-303	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					4
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	432	2	Y	3	6	1			1
							3	9									

F. T. WELL #: 9 RRCID -> 157229 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572

M O	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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522

M O	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
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	87	1	972	2	Y	11					38
							12	9									
02	1036	N	826	-0-	-210	-0-	51	1	760	2	Y	14	39	1			13
							15	9									
03	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	90	1	898	2	Y	16					29
							18	9									
04	1050	N	331	-0-	-719	-0-	28	1	300	2	Y	3					32
							3	9									
05	930	N	395	-0-	-535	-0-	39	1	348	2	Y	7					39
							8	9									
*06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	157	1	1037	2	Y	12	38	1			13
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679

M O	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
01	341	X	293	-0-	-48	-0-	24	1	262	2	Y	6					16
							7	9									
02	308	X	14	-0-	-294	-0-	1	1	12	2	Y	1	12	1			5
							1	9									
03	372	X	241	-0-	-131	-0-	22	1	215	2	Y	4					9
							4	9									
04	360	X	122	-0-	-238	-0-	10	1	111	2	Y	1					10
							1	9									
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					10
*06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	67	1	442	2	Y	7	16	1			1
							8	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	261	-0-	-204	-0-	21	1	238	2	Y	2					9
							2	9									
02	420	X	257	-0-	-163	-0-	16	1	238	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
03	435	X	435	-0-	-0-	-0-	39	1	392	2	Y	4					7
							4	9									
04	420	X	81	-0-	-339	-0-	7	1	73	2	Y	1					8
							1	9									
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					8
*06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	Y	2	7	1			3
							2	9									

F. T. WELL #: 10 RRCID -> 157480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502

M O	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
01	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	319	1	3552	2	Y	19					58
							21	9									
02	3724	X	3157	-0-	-567	-0-	196	1	2935	2	Y	24	64	1			18
							26	9									
03	4247	X	3459	-0-	-788	-0-	313	1	3117	2	Y	26					44
							29	9									
04	4110	X	1226	-0-	-2884	-0-	104	1	1115	2	Y	6					50
							7	9									
05	4247	X	2443	-0-	-1804	-0-	244	1	2174	2	Y	23					73
							25	9									
06	3780	X	3468	-0-	-312	-0-	453	1	2990	2	Y	23	71	1			25
							25	9									

F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562

M O	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
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	76	1	842	2	Y	1					13
							1	9									
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	655	2	Y	-0-	9	1			4
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	104	1	1034	2	Y	1					5
							1	9									
04	900	N	460	-0-	-440	-0-	39	1	420	2	Y	1					6
							1	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	88	1	785	2	Y	-0-					6
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	159	1	1048	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

F. T. WELL #: 8 RRCID -> 157636 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
W. R. WELL #: 2 RRCID -> 157976 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. R. WELL #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816

01	T. A.		80	-0-	80	80	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		56	-0-	56	136	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		61	-0-	61	197	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	197	X	-0-	-0-	-197	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

W. R. WELL #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	Y	35	17	1			29
							39	9									
02	364	N	163	-0-	-201	-0-	10	1	138	2	Y	14	34	1			9
							15	9									
03	310	N	116	-0-	-194	-0-	10	1	81	2	Y	23					32
							25	9									
04	390	N	196	-0-	-194	-0-	19	1	147	2	Y	27	40	1			19
							30	9									
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	10	1	66	2	Y	17	22	1			14
							19	9									
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	Y	7					21
							8	9									

W. R. WELL #: 4 RRCID -> 158331 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690

01	341	X	110	-0-	-231	-0-	9	1	95	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
02	280	X	81	-0-	-199	-0-	5	1	73	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
03	310	X	128	-0-	-182	-0-	13	1	107	2	Y	7					9
							8	9									
04	300	X	86	-0-	-214	-0-	9	1	70	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
05	310	X	80	-0-	-230	-0-	9	1	63	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
*06	166	X	166	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	Y	4					9
							4	9									

SWR "B" WELL #: 1 RRCID -> 159777 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
SWR "D" WELL #: 2 RRCID -> 159983 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2108	-0-	2108	2108	127	1	1981	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		975	-0-	975	3083	75	1	900	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		727	-0-	727	3810	62	1	665	2	Y	-0-					-0-
05	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	Y	6					10
							7	9									
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	17	1	239	2	Y	3					13
							3	9									
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	28	1	277	2	Y	3					16
							3	9									
04	360	N	209	-0-	-151	-0-	19	1	188	2	Y	2					18
							2	9									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	294	2	Y	4					22
							4	9									
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	439	2	Y	7					29
							8	9									

SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516

01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	75	1	867	2	Y	37	17	1			29
							41	9									
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	666	2	Y	17	36	1			10
							19	9									
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	595	2	Y	20					30
							22	9									
04	960	N	235	-0-	-725	-0-	19	1	201	2	Y	14	33	1			11
							15	9									
05	806	N	309	-0-	-497	-0-	30	1	264	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810

M O	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
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	Y	3					9
							3	9									
02	308	N	102	-0-	-206	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					9
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	9	1	86	2	Y	1					10
							1	9									
04	240	N	124	-0-	-116	-0-	11	1	112	2	Y	1					11
							1	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	Y	1					12
							1	9									
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	244	2	Y	2					14
							2	9									

SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

M O	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
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	424	2	Y	57	27	1			46
							63	9									
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	17	1	230	2	Y	29	59	1			16
							32	9									
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	26	1	224	2	Y	20					36
							22	9									
04	510	N	158	-0-	-352	-0-	16	1	123	2	Y	17	40	1			13
							19	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	260	2	Y	22	19	1			16
							24	9									
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	55	1	428	2	Y	24					40
							26	9									

SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

M O	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
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	5	1	56	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	148					149

WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

M O	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
01	403	X	168	-0-	-235	-0-	13	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	X	12	-0-	-352	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	213	-0-	-159	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	78	-0-	-294	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	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
01	341	N	211	-0-		-130	-0-	17	1	183	2	Y	10	6	1			10
								11	9									
02	168	N	167	-0-		-1	-0-	11	1	150	2	Y	5	12	1			3
								6	9									
03	403	N	81	-0-		-322	-0-	8	1	66	2	Y	6					9
								7	9									
04	210	N	101	-0-		-109	-0-	11	1	82	2	Y	7	11	1			5
								8	9									
05	186	N	105	-0-		-81	-0-	13	1	88	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
*06	515	N	515	-0-		-0-	-0-	58	1	450	2	Y	6					9
								7	9									

SWR WELL #: 3 RRCID -> 161147 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834

MO	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
01	497	N	497	-0-		-0-	-0-	42	1	451	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
02	469	N	469	-0-		-0-	-0-	32	1	435	2	Y	2	4	1			1
								2	9									
03	465	N	136	-0-		-329	-0-	14	1	120	2	Y	2					3
								2	9									
04	480	N	88	-0-		-392	-0-	9	1	73	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
05	527	N	103	-0-		-424	-0-	13	1	88	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
06	120	N	104	-0-		-16	-0-	12	1	90	2	Y	2					4
								2	9									

SWR WELL #: 5 RRCID -> 161148 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980

MO	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
01	270	N	270	-0-		-0-	-0-	23	1	246	2	Y	1					1
								1	9									
02	158	N	158	-0-		-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	69	-0-		-241	-0-	7	1	61	2	Y	1					1
								1	9									
04	270	N	30	-0-		-240	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	71	-0-		-115	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					-0-
*06	194	N	194	-0-		-0-	-0-	22	1	172	2	Y	-0-					-0-

WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596

MO	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
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

MO	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
01	319	N	319	-0-		-0-	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					17
02	326	N	326	-0-		-0-	-0-	21	1	305	2	Y	-0-					17
03	241	N	241	-0-		-0-	-0-	22	1	218	2	Y	1					18
								1	9									
04	300	N	63	-0-		-237	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					18
05	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					Y	-0-					18
*06	305	N	305	-0-		-0-	-0-	41	1	264	2	Y	-0-					18

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

MO	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
01	465	X	326	-0-	-139	-0-	24	1	291	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
02	420	X	271	-0-	-149	-0-	17	1	244	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
03	403	X	346	-0-	-57	-0-	28	1	307	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	5	1			2
05	403	X	216	-0-	-187	-0-	22	1	185	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					4

SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

MO	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
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	Y	5					5
							6	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	1					6
							1	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	266	2	Y	3					9
							3	9									
04	360	N	77	-0-	-283	-0-	7	1	69	2	Y	1					10
							1	9									
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					10
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	40	1	256	2	Y	3					13
							3	9									

WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502

MO	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
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

SWR WELL #: 4 RRCID -> 161665 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634

MO	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764

MO	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
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	Y	10	5	1			8
							11	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	12	1	103	2	Y	10					13
							11	9									
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	3	1	24	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	5	1	37	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	3					7
							3	9									

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. 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
01	819	N	819	-0-		-0-	-0-	64	1	740	2	Y	14	7	1			12
								15	9									
02	662	N	662	-0-		-0-	-0-	39	1	611	2	Y	11	18	1			5
								12	9									
03	744	N	606	-0-		-138	-0-	46	1	550	2	Y	9					14
								10	9									
04	780	N	160	-0-		-620	-0-	13	1	143	2	Y	4	14	1			4
								4	9									
05	744	N	219	-0-		-525	-0-	22	1	194	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
06	600	N	-0-	-0-		-600	-0-					Y	-0-					3

WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-		-0-	-0-	17	1	185	2	Y	19					38
								21	9									
02	196	N	160	-0-		-36	-0-	11	1	139	2	Y	9	25	1			22
								10	9									
03	217	N	188	-0-		-29	-0-	16	1	162	2	Y	9					31
								10	9									
04	210	N	79	-0-		-131	-0-	7	1	62	2	Y	9	22	1			18
								10	9									
05	186	N	124	-0-		-62	-0-	11	1	99	2	Y	13					31
								14	9									
06	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	-0-	26	1			5

SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	641	-0-		-134	-0-	47	1	543	2	Y	46	27	1			44
								51	9									
02	700	X	672	-0-		-28	-0-	39	1	603	2	Y	27	56	1			15
								30	9									
03	837	X	821	-0-		-16	-0-	60	1	713	2	Y	44					59
								48	9									
04	810	X	326	-0-		-484	-0-	24	1	260	2	Y	38	69	1			28
								42	9									
05	837	X	392	-0-		-445	-0-	37	1	323	2	Y	29	34	1			23
								32	9									
06	780	X	-0-	-0-		-780	-0-					Y	-0-					23

WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-		-0-	-0-	16	1	171	2	Y	8					27
								9	9									
02	155	N	155	-0-		-0-	-0-	11	1	141	2	Y	3	16	1			14
								3	9									
03	173	N	173	-0-		-0-	-0-	16	1	156	2	Y	1					15
								1	9									
04	180	N	95	-0-		-85	-0-	10	1	82	2	Y	3	10	1			8
								3	9									
05	186	N	106	-0-		-80	-0-	10	1	94	2	Y	2					10
								2	9									
06	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	-0-	9	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

M O	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
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	89	1	1030	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	73	1	872	2	Y	4					5
							4	9									
04	1080	N	339	-0-	-741	-0-	29	1	308	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	1116	N	643	-0-	-473	-0-	66	1	574	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2

SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720

M O	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
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
02	224	N	45	-0-	-179	-0-	3	1	41	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	15	1	125	2	Y	3					4
							3	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	181	2	Y	2					6
							2	9									

SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		256	-0-	256	256	22	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	256					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	256					Y	-0-					-0-

SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

M O	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
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	411	2	Y	9	4	1			8
							10	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
03	403	N	273	-0-	-130	-0-	28	1	237	2	Y	7					10
							8	9									
04	450	N	92	-0-	-358	-0-	10	1	78	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	58	1	403	2	Y	14	8	1			9
							15	9									
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	415	2	Y	7					16
							8	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 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	Y	17					28
							19	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	7	19	1			16
							8	9									
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	12	1	123	2	Y	5					21
							6	9									
04	270	N	60	-0-	-210	-0-	6	1	52	2	Y	2	13	1			10
							2	9									
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	14	1	131	2	Y	5					15
							6	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	13	1			2

WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	8					11
							9	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	1					7
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	1			3
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	23	2	Y	1					4
							1	9									
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	3	1			1

SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	X	659	-0-	-0-	-0-	50	1	581	2	Y	25	13	1			22
							28	9									
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	41	1	638	2	Y	18	31	1			9
							20	9									
03	961	X	129	-0-	-832	-0-	10	1	117	2	Y	2					11
							2	9									
04	930	X	203	-0-	-727	-0-	16	1	177	2	Y	9	14	1			6
							10	9									
05	961	X	457	-0-	-504	-0-	46	1	400	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					7

SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	732	-0-	-136	-0-	58	1	637	2	Y	34					34
							37	9									
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	Y	8					42
							9	9									
03	713	X	710	-0-	-3	-0-	62	1	620	2	Y	25					67
							28	9									
04	720	X	196	-0-	-524	-0-	17	1	171	2	Y	7					74
							8	9									
05	744	X	195	-0-	-549	-0-	20	1	164	2	Y	10					84
							11	9									
06	720	X	481	-0-	-239	-0-	62	1	398	2	Y	19					103
							21	9									

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. (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
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	5	1	76	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	12	1	132	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	7	1	70	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2

SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

M O	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
01	496	N	248	-0-	-248	-0-	20	1	219	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	13	1	174	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
03	372	N	109	-0-	-263	-0-	11	1	94	2	Y	4					8
							4	9									
04	240	N	61	-0-	-179	-0-	7	1	54	2	Y	-0-	7	1			1
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	187	2	Y	13	6	1			8
							14	9									
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	Y	5					13
							6	9									

SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

M O	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
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	148	1	354	2	Y	5					62
							6	9									
02	504	N	216	-0-	-288	-0-	46	1	169	2	Y	1	37	1			26
							1	9									
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	81	1	239	2	Y	-0-					26
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	87	1	267	2	Y	2					28
							2	9									
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	106	1	298	2	Y	1					29
							1	9									
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	98	1	267	2	Y	2					31
							2	9									

SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

M O	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
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	26	1	279	2	Y	1					1
							1	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					1
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	366	2	Y	1					2
							1	9									
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	19	1	184	2	Y	1					3
							1	9									
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	22	1	184	2	Y	1					4
							1	9									
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	41	1	263	2	Y	1					5
							1	9									

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 O	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
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	421	2	Y	3					21
							3	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	2					23
							2	9									
03	434	N	305	-0-	-129	-0-	28	1	275	2	Y	2					25
							2	9									
04	450	N	58	-0-	-392	-0-	5	1	52	2	Y	1					26
							1	9									
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	34	1	283	2	Y	2					28
							2	9									
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	281	2	Y	3					31
							3	9									

SWR "H" WELL #: 5 RRCID -> 164930 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					5
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					5
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					5
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					5
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	73	1	469	2	Y	-0-					5

SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

01	434	X	323	-0-	-111	-0-	27	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	129	-0-	-305	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	79	-0-	-311	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	285	-0-	-149	-0-	31	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	255	-0-	-165	-0-	34	1	221	2	Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

01	465	N	336	-0-	-129	-0-	28	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	33	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	98	-0-	-232	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	112	-0-	-322	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	187	-0-	-173	-0-	25	1	162	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. (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
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	435	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	32	1	429	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
03	496	N	254	-0-	-242	-0-	26	1	225	2	Y	3					5
							3	9									
04	480	N	153	-0-	-327	-0-	17	1	132	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
05	527	N	335	-0-	-192	-0-	42	1	290	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	58	1	448	2	Y	4					9
							4	9									

SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	23	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	86	-0-	-274	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	231	-0-	-172	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	29	1	187	2	Y	-0-					-0-

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					12
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					12
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					12
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12

SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

01	310	X	301	-0-	-9	-0-	25	1	275	2	Y	1					6
							1	9									
02	280	X	129	-0-	-151	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					6
03	310	X	238	-0-	-72	-0-	22	1	216	2	Y	-0-					6
04	300	X	53	-0-	-247	-0-	5	1	47	2	Y	1					7
							1	9									
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					7
*06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	41	1	263	2	Y	-0-					7

SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

M O	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
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	152	1	363	2	Y	-0-					1
02	476	N	368	-0-	-108	-0-	77	1	290	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	347	-0-	-149	-0-	88	1	259	2	Y	-0-					1
04	510	N	255	-0-	-255	-0-	62	1	193	2	Y	-0-					1
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	107	1	301	2	Y	-0-					1
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	118	1	322	2	Y	-0-					1

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

M O	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
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	2	Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	420	N	92	-0-	-328	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

M O	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
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					2
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	Y	-0-					2
05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	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
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	67	1	731	2	Y	1					8
							1	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	2	Y	-0-					8
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	499	2	Y	1					9
							1	9									
04	780	N	181	-0-	-599	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					9
05	651	N	241	-0-	-410	-0-	26	1	215	2	Y	-0-					9
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	62	1	399	2	Y	1					10
							1	9									

SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

M O	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
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	155	1	370	2	Y	5					39
							6	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	88	1	328	2	Y	1	25	1			15
							1	9									
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	83	1	246	2	Y	-0-					15
04	510	N	163	-0-	-347	-0-	39	1	123	2	Y	1					16
							1	9									
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	126	1	356	2	Y	1					17
							1	9									
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	124	1	337	2	Y	2					19
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	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
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	1					9
							1	9									
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					9
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	Y	1					10
							1	9									
04	240	N	44	-0-	-196	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					10
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					10
06	330	N	189	-0-	-141	-0-	25	1	164	2	Y	-0-					10

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	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
01	527	X	426	-0-	-101	-0-	33	1	384	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
02	476	X	392	-0-	-84	-0-	23	1	366	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
03	527	X	239	-0-	-288	-0-	18	1	217	2	Y	4					6
							4	9									
04	480	X	169	-0-	-311	-0-	14	1	152	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
05	496	X	198	-0-	-298	-0-	20	1	175	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2

THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	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
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					6
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	2			Y	-0-					6
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					6
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					6
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					6
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					6

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

M O	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
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	155	1	376	2	Y	6					27
							7	9									
02	616	N	254	-0-	-362	-0-	53	1	201	2	Y	-0-	18	1			9
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	70	1	212	2	Y	-0-					9
04	510	N	342	-0-	-168	-0-	83	1	257	2	Y	2					11
							2	9									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	116	1	328	2	Y	2					13
							2	9									
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	113	1	311	2	Y	2					15
							2	9									

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

M O	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
01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	34	1	368	2	Y	1					4
							1	9									
02	336	X	256	-0-	-80	-0-	17	1	238	2	Y	1					5
							1	9									
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					5
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					5
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
06	390	X	174	-0-	-216	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					5

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 O	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
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	46	1	400	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	11	2	Y	2	4	1			4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	7	1			64

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					88
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					88
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					88
04	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	2			Y	-0-					88
05	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	2			Y	-0-					88
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					88

EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

01	310	N	16	-0-	-294	-0-	1 1	1 9	14	3	Y	1	2	1			2
02	168	N	30	-0-	-138	-0-	1 2	1 9	27	3	Y	2	2	1			2
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	232	3	Y	7	6	1			3
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	91	3	Y	6	6	1			3
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	192	3	Y	3	3	1			3
06	240	N	97	-0-	-143	-0-	6 2	1 9	89	3	Y	2	3	1			2

BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

M O	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
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	9	1	200	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	1	199	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 106934 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

01	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	28	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	2	1	57	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 5 RRCID -> 108342 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 4 RRCID -> 108827 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626

M O	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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 16 RRCID -> 108828 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 18 RRCID -> 109057 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 27 RRCID -> 110250 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

01	186	N	124	-0-	-62	-0-	5	1	113	3	Y	5	8	1			6
							6	9									
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	5	1	131	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	370	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10090 - 10150

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					7
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	N	1					8
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					8
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					8
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2					10
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 31 RRCID -> 110831 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	Y	1					1
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1					2
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	135	3	1	9	Y	1					2
05	434	N	64	-0-	-370	-0-	64	3			Y	-0-					2
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	42	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1017 RRCID -> 111164 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1					1
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	3	1	9	Y	1					2
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	162	3	1	9	Y	1					2
05	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	3			Y	-0-					2
06	360	N	214	-0-	-146	-0-	214	3			Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768

M O	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
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					1
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					1
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					1
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					1
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					1

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

01	93	N	5	-0-	-88	-0-	4	3	1	9	Y	1	3	1			2
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	1	1	25	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	1	1			1

BRACKEN ET AL WELL #: 34 RRCID -> 112491 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917

01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	3	4	9	Y	4					4
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					6
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	380	3	7	9	Y	6	8	1			4
04	600	N	171	-0-	-429	-0-	169	3	2	9	Y	2					6
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					6
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	3			Y	-0-					6

BRACKEN ET AL WELL #: 33 RRCID -> 113575 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

M O	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
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	8	1	188	3	Y	12	15	1			11
							13	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	14	12	1			13
							15	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	12	16	1			9
							13	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	14	15	1			8
							15	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	4	6	1			5
							4	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 2 RRCID -> 114100 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839

01	124	N	22	-0-	-102	-0-	21	3	1	9	Y	1					15
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			Y	-0-					15
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	9	Y	1					16
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					16
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					16
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	31	3	2	9	Y	2					18

BRACKEN "A" WELL #: 1027 RRCID -> 114261 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
04	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	Y	1					1
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	Y	1					2
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	240	N	84	-0-	-156	-0-	83	3	1	9	Y	1					2
05	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	3			Y	-0-					2
06	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	3			Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 1024 RRCID -> 115802 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	Y	3					3
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	Y	1					4
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	Y	4	6	1			2
04	270	N	145	-0-	-125	-0-	142	3	3	9	Y	3					5
05	496	N	93	-0-	-403	-0-	93	3			Y	-0-					5
06	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	3			Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1039 RRCID -> 116114 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951

M O	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
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	3	4	9	Y	4					4
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	3	2	9	Y	2					6
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	411	3	7	9	Y	6	9	1			3
04	360	N	42	-0-	-318	-0-	39	3	3	9	Y	3					6
05	372	N	32	-0-	-340	-0-	32	3			Y	-0-					6
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					6

BRACKEN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 116115 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	Y	3					8
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1					9
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	261	3	4	9	Y	4	8	1			5
04	360	N	106	-0-	-254	-0-	104	3	2	9	Y	2					7
05	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	3			Y	-0-					7
06	270	N	54	-0-	-216	-0-	54	3			Y	-0-					7

BRACKEN "A" WELL #: 1040 RRCID -> 116903 COMPL. DATE 05/12/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	3	2	9	Y	2					7
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	3	1	9	Y	1					8
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	3	6	9	Y	5	8	1			5
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	291	3	1	9	Y	1					6
05	713	N	150	-0-	-563	-0-	150	3			Y	-0-					6
06	540	N	84	-0-	-456	-0-	84	3			Y	-0-					6

BRACKEN "B" WELL #: 1056 RRCID -> 117339 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159

01	T. A.		983	-0-	983	983	983	3			Y	-0-					3
02	T. A.		1340	-0-	1340	2323	1340	3			Y	-0-					3
03	T. A.		226	-0-	226	2549	226	3			Y	-0-	1	1			2
04	2602	X	53	-0-	-2549	-0-	53	3			Y	-0-					2
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					2
06	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	3			Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

M O	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
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	102	1	243	2	Y	6					12
							7	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	146	1	546	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	651	N	221	-0-	-430	-0-	55	1	165	2	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	64	1	196	2	Y	1					2
							1	9									
05	651	N	416	-0-	-235	-0-	108	1	306	2	Y	2					4
							2	9									
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	153	1	419	2	Y	2					6
							2	9									

HUFF WELL #: 2A RRCID -> 117713 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	56	1	133	2	Y	-0-					2
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	2	Y	-0-	1	1			1
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	183	1	542	2	Y	-0-					1
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	172	1	529	2	Y	-0-					1
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	180	1	511	2	Y	-0-					1
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	102	1	279	2	Y	-0-					1

BRACKEN "C" WELL #: 1093 RRCID -> 118637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	4					4
							4	9									
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	17	1	202	3	Y	2					6
							2	9									
03	186	N	26	-0-	-160	-0-	2	1	21	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					3

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

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
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6

BRACKEN ET AL WELL #: 51 RRCID -> 126360 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611

01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

01	829	N	829	-0-		-0-	-0-	68	1	761	2	N	-0-					30
02	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	81	1	1212	2	N	-0-					30
03	1178	N	790	-0-		-388	-0-	72	1	718	2	N	-0-					30
04	810	N	54	-0-		-756	-0-	5	1	49	2	N	-0-					30
05	1426	N	156	-0-		-1270	-0-	16	1	140	2	N	-0-					30
06	750	N	360	-0-		-390	-0-	47	1	313	2	N	-0-					30

BRACKEN "A" WELL #: 1041 RRCID -> 127233 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944

01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

01	262	N	262	-0-		-0-	-0-	261	3	1	9	Y	1					5
02	448	N	288	-0-		-160	-0-	287	3	1	9	Y	1					6
03	403	N	30	-0-		-373	-0-	29	3	1	9	Y	1	4	1			3
*04	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					Y	-0-					3
*05	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					Y	-0-					3
*06	147	N	147	-0-		-0-	-0-	147	3			Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

M O	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
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	3	7	9	Y	6					6
02	476	N	157	-0-	-319	-0-	155	3	2	9	Y	2					8
03	434	N	41	-0-	-393	-0-	33	3	8	9	Y	7	10	1			5
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					5
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					5

BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

01	620	N	430	-0-	-190	-0-	18	1	401	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	32	1	835	3	Y	16	13	1			8
							18	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	495	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
06	450	N	111	-0-	-339	-0-	7	1	102	3	Y	2	4	1			4
							2	9									

BRACKEN WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530

01	155	N	26	-0-	-129	-0-	1	1	19	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	3	1	66	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	3	5	1			4
							3	9									

BRACKEN "D" WELL #: 1010O RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	651	3	22	9	Y	20					26
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	3	8	9	Y	7					33
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	13	3	19	9	Y	17	31	1			19
*04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					19
*05	527	N	19	-0-	-508	-0-	19	3			Y	-0-					19
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19

BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

01	14B2 EXT		30	-0-	30	159	30	3			Y	-0-					-0-
02	229	X	70	-0-	-159	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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 "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

M O	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
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	661	3	18	9	Y	16					21
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	683	3	9	9	Y	8					29
03	496	N	57	-0-	-439	-0-	32	3	25	9	Y	23	35	1			17
*04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					17
*05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					17
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					17

BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514

M O	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
01	279	N	65	-0-	-214	-0-	2	1	46	3	Y	15	13	1			10
							17	9									
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	3	1	67	3	Y	17	14	1			13
							19	9									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	17	19	1			11
							19	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	18	19	1			10
							20	9									
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	Y	14	14	1			10
							15	9									
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	7	10	1			7
							8	9									

BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576

M O	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
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	28	21	1			18
							31	9									
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	14	15	1			17
							15	9									
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	5	1	127	3	Y	41	37	1			21
							45	9									
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	6	1	156	3	Y	32	34	1			19
							35	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	24	25	1			18
							26	9									
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	7	1	108	3	Y	20	24	1			14
							22	9									

BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

M O	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
01	248	N	151	-0-	-97	-0-	4	1	91	3	Y	51	33	1			29
							56	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	55	43	1			41
							61	9									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	30	45	1			26
							33	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	80	67	1			39
							88	9									
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	6	1	159	3	Y	31	37	1			33
							34	9									
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	14	24	1			23
							15	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623

M O	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
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630

M O	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
01	411	N	411	-0-		-0-	-0-	17	1	379	3	Y	14	14	1			11
								15	9									
02	203	N	203	-0-		-0-	-0-	8	1	192	3	Y	3	6	1			8
								3	9									
03	403	N	220	-0-		-183	-0-	7	1	191	3	Y	20	18	1			10
								22	9									
04	390	N	278	-0-		-112	-0-	9	1	244	3	Y	23	21	1			12
								25	9									
05	423	N	423	-0-		-0-	-0-	15	1	395	3	Y	12	13	1			11
								13	9									
*06	488	N	488	-0-		-0-	-0-	30	1	448	3	Y	9	12	1			8
								10	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 60 RRCID -> 142613 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

01	62	N	3	-0-		-59	-0-	3	3			Y	-0-					9
02	40	N	40	-0-		-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					9
03	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			Y	-0-					9
04	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	3			Y	-0-					9
05	170	N	170	-0-		-0-	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					9
*06	30	N	30	-0-		-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					9

BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717

01	217	N	197	-0-		-20	-0-	7	1	169	3	Y	19	16	1			13
								21	9									
02	148	N	148	-0-		-0-	-0-	5	1	124	3	Y	17	15	1			15
								19	9									
03	128	N	128	-0-		-0-	-0-	4	1	111	3	Y	12	17	1			10
								13	9									
04	180	N	152	-0-		-28	-0-	5	1	125	3	Y	20	19	1			11
								22	9									
05	155	N	95	-0-		-60	-0-	3	1	82	3	Y	9	11	1			9
								10	9									
06	120	N	84	-0-		-36	-0-	5	1	76	3	Y	3	6	1			6
								3	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

01	155	N	74	-0-		-81	-0-	3	1	60	3	Y	10	9	1			7
								11	9									
02	112	N	107	-0-		-5	-0-	4	1	99	3	Y	4	5	1			6
								4	9									
03	115	N	115	-0-		-0-	-0-	4	1	103	3	Y	7	8	1			5
								8	9									
04	223	N	223	-0-		-0-	-0-	8	1	203	3	Y	11	10	1			6
								12	9									
05	246	N	246	-0-		-0-	-0-	9	1	231	3	Y	5	6	1			5
								6	9									
*06	220	N	220	-0-		-0-	-0-	14	1	202	3	Y	4	5	1			4
								4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581

M O	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
01	434	N	9	-0-	-425	-0-	8	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	1	1	27	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530

M O	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
01	527	N	180	-0-	-347	-0-	179	3	1	9	Y	1					3
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	3	1	9	Y	1					4
03	217	N	47	-0-	-170	-0-	46	3	1	9	Y	1	3	1			2
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					2
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					2

BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

M O	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
01	868	N	362	-0-	-506	-0-	14	1	320	3	Y	25	19	1			16
							28	9									
02	392	N	86	-0-	-306	-0-	3	1	75	3	Y	7	10	1			13
							8	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	20	21	1			12
							22	9									
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	11	1	274	3	Y	26	24	1			14
							29	9									
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	544	3	Y	11	13	1			12
							12	9									
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	4	8	1			8
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

M O	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
01	341	N	107	-0-	-234	-0-	3	1	75	3	Y	26	18	1			16
							29	9									
02	280	N	103	-0-	-177	-0-	3	1	76	3	Y	22	19	1			19
							24	9									
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	28	30	1			17
							31	9									
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	23	26	1			14
							25	9									
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	84	3	Y	12	14	1			12
							13	9									
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	64	3	Y	5	9	1			8
							6	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778

01	496	N	284	-0-	-212	-0-	12	1	272	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	106	-0-	-204	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	347	-0-	-253	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606

01	7936	X	792	-0-	-7144	-0-	34	1	758	3	Y	-0-					-0-
02	7896	X	165	-0-	-7731	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	8742	X	203	-0-	-8539	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	8460	X	206	-0-	-8254	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	236	-0-	-6863	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	75	-0-	-705	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 4 RRCID -> 154575 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			2
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	514	3	13	9	Y	12	11	1			3
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	264	3	18	9	Y	16	17	1			2
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	3	11	9	Y	10	9	1			3
05	589	N	183	-0-	-406	-0-	181	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	257	3	8	9	Y	7	7	1			2

SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	422	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	582	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	388	3	14	9	Y	13	15	1			1
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	353	3	12	9	Y	11	9	1			3
05	651	N	141	-0-	-510	-0-	140	3	1	9	Y	1	2	1			2
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7	9	Y	6	6	1			2

SBR WELL #: 1 RRCID -> 154946 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-		-14	-0-	8	1	188	3	Y	6	5	1			4
								7	9									
02	112	N	94	-0-		-18	-0-	4	1	87	3	Y	3	3	1			4
								3	9									
03	124	N	100	-0-		-24	-0-	4	1	92	3	Y	4	5	1			3
								4	9									
04	210	N	125	-0-		-85	-0-	4	1	114	3	Y	6	6	1			3
								7	9									
05	117	N	117	-0-		-0-	-0-	4	1	110	3	Y	3	3	1			3
								3	9									
*06	116	N	116	-0-		-0-	-0-	7	1	108	3	Y	1	2	1			2
								1	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

01	215	N	215	-0-		-0-	-0-	9	1	203	3	Y	3	7	1			5
								3	9									
02	134	N	134	-0-		-0-	-0-	5	1	125	3	Y	4	4	1			5
								4	9									
03	527	N	213	-0-		-314	-0-	8	1	198	3	Y	6	7	1			4
								7	9									
04	210	N	183	-0-		-27	-0-	7	1	170	3	Y	5	6	1			3
								6	9									
05	386	N	386	-0-		-0-	-0-	14	1	368	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
06	210	N	168	-0-		-42	-0-	11	1	155	3	Y	2	3	1			2
								2	9									

SBR WELL #: 6 RRCID -> 155628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138

01	624	N	624	-0-		-0-	-0-	616	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	589	N	589	-0-		-0-	-0-	580	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	155	N	39	-0-		-116	-0-	36	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	600	N	19	-0-		-581	-0-	18	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	651	N	140	-0-		-511	-0-	138	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	88	N	88	-0-		-0-	-0-	85	3	3	9	Y	3	3	1			1

SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206

01	707	N	707	-0-		-0-	-0-	696	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	778	N	778	-0-		-0-	-0-	761	3	17	9	Y	15	13	1			4
03	811	N	811	-0-		-0-	-0-	789	3	22	9	Y	20	22	1			2
04	630	N	395	-0-		-235	-0-	380	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	651	N	484	-0-		-167	-0-	480	3	4	9	Y	4	5	1			3
06	630	N	472	-0-		-158	-0-	462	3	10	9	Y	9	9	1			3

SBR WELL #: 5 RRCID -> 155639 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034

01	248	N	89	-0-		-159	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-		-16	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-		-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-		-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	4	-0-		-151	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-		-116	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 7 RRCID -> 155641 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030

M O	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
01	1054	N	575	-0-	-479	-0-	575	3			Y	-0-	1	1			1
02	728	N	587	-0-	-141	-0-	587	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	255	-0-	-315	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	70	-0-	-581	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 15 RRCID -> 156014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

01	341	N	338	-0-	-3	-0-	335	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	313	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	341	N	158	-0-	-183	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	253	3	3	9	Y	3	3	1			1

SBR WELL #: 19 RRCID -> 156049 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 17 RRCID -> 156050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100

01	279	N	181	-0-	-98	-0-	175	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	279	3	9	9	Y	8	7	1			2
03	310	N	114	-0-	-196	-0-	105	3	9	9	Y	8	9	1			1
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	232	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	310	N	102	-0-	-208	-0-	100	3	2	9	Y	2	3	1			1
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	Y	5	5	1			1

SBR WELL #: 18 RRCID -> 156051 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	462	3	11	9	Y	10	11	1			2
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	518	3	21	9	Y	19	16	1			5
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	341	3	28	9	Y	25	27	1			3
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	295	3	14	9	Y	13	12	1			4
05	589	N	306	-0-	-283	-0-	300	3	6	9	Y	5	6	1			3
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	444	3	13	9	Y	12	12	1			3

SBR "B" WELL #: 12 RRCID -> 156052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832

01	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

M O	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
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	883	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

01	589	N	319	-0-	-270	-0-	313	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	550	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	964	3	12	9	Y	11	13	1			1
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	392	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	620	N	162	-0-	-458	-0-	159	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	930	N	437	-0-	-493	-0-	433	3	4	9	Y	4	5	1			1

SBR WELL #: 10 RRCID -> 156087 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	488	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	600	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	452	3	11	9	Y	10	12	1			1
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	547	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	3	4	9	Y	4	4	1			2
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	456	3	7	9	Y	6	6	1			2

SBR WELL #: 11 RRCID -> 156089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838

01	279	N	155	-0-	-124	-0-	151	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	101	3	10	9	Y	9	8	1			2
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	235	3	13	9	Y	12	13	1			1
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	135	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	205	3	4	9	Y	4	5	1			1

SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	316	-0-	-800	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	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 #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

M O	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
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
04	330	N	170	-0-	-160	-0-	6	1	156	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	720	3	Y	4	5	1			4
							4	9									

SBR WELL #: 23 RRCID -> 156709 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 25 RRCID -> 156711 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420

01	558	N	515	-0-	-43	-0-	33	1	459	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
02	504	N	326	-0-	-178	-0-	23	1	280	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	59	1	722	3	Y	26	29	1			3
							29	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	49	1	664	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	720	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
06	780	N	642	-0-	-138	-0-	44	1	570	3	Y	25	25	1			7
							28	9									

SBR WELL #: 29 RRCID -> 157241 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045

01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	171	-0-	-219	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	73	1	1016	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	444	-0-	-536	-0-	34	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	84	1	1020	3	Y	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	110	1	1498	3	Y	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	77	1	1004	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	178	-0-	-902	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 31 RRCID -> 157243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 26 RRCID -> 157244 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	148	-0-	-472	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 30 RRCID -> 157245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	26	-0-	-114	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					1
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	358	-0-	-231	-0-	15 15	1 9	328	3	Y	14	13	1			10
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	61 18	1 9	1476	3	Y	16	13	1			13
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	23 33	1 9	588	3	Y	30	27	1			16
04	360	N	258	-0-	-102	-0-	9 17	1 9	232	3	Y	15	20	1			11
05	1550	N	412	-0-	-1138	-0-	15 11	1 9	386	3	Y	10	12	1			9
06	630	N	111	-0-	-519	-0-	7 6	1 9	98	3	Y	5	7	1			7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212

M O	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
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	676	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691	3	12	9	Y	11	13	1			1
04	750	N	339	-0-	-411	-0-	330	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	775	N	439	-0-	-336	-0-	435	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	690	N	458	-0-	-232	-0-	450	3	8	9	Y	7	7	1			2

BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		408	-0-	408	408	26	1	382	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	6	1	78	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	22	21	1			4
							24	9									

SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	15	1	204	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	12	1	153	3	Y	15	15	1			4
							17	9									

SBR WELL #: 39 RRCID -> 157982 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 10098

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548

01	713	N	521	-0-	-192	-0-	33	1	465	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	29	25	1			8
							32	9									
03	465	N	189	-0-	-276	-0-	13	1	157	3	Y	17	22	1			3
							19	9									
04	510	N	402	-0-	-108	-0-	26	1	356	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
05	465	N	338	-0-	-127	-0-	23	1	296	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	28	27	1			7
							31	9									

SBR WELL #: 37 RRCID -> 157985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	123	-0-	-94	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	44	1	578	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 47 RRCID -> 158100 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	14	1	168	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
03	186	N	70	-0-	-116	-0-	5	1	57	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	16	15	1			3
							18	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

M O	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
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548

M O		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
01	14B2 EXT	1		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	7		7	-0-	7	8	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	8		8	-0-	8	16	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04		26	X	10	-0-	-16	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05		5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06		8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

M O	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
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	500	3	15	9	Y	14	16	1			4
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	681	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	767	3	24	9	Y	22	24	1			2
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	439	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	2	1			2
06	780	N	299	-0-	-481	-0-	297	3	2	9	Y	2	3	1			1

SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

M O		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
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 52 RRCID -> 158598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369

M O	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
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466

M O	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
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	327	3	18	9	Y	16	17	1			4
02	728	N	118	-0-	-610	-0-	109	3	9	9	Y	8	9	1			3
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	285	3	18	9	Y	16	17	1			2
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	203	3	14	9	Y	13	12	1			3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	300	N	59	-0-	-241	-0-	53	3	6	9	Y	5	5	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 48 RRCID -> 158600 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442

M O	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
01	868	N	470	-0-	-398	-0-	31	1	433	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	728	N	398	-0-	-330	-0-	30	1	362	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	620	N	315	-0-	-305	-0-	24	1	287	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 49 RRCID -> 158601 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	Y	-0-	1	1			1
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	14	1	171	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	128	-0-	-262	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	200	-0-	-310	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 54 RRCID -> 158602 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 46 RRCID -> 158647 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 53 RRCID -> 158648 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466

M O	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
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	582	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	616	N	187	-0-	-429	-0-	13	1	160	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	423	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
04	630	N	282	-0-	-348	-0-	18	1	245	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	606	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	539	3	Y	15	16	1			5
							17	9									

SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 50 RRCID -> 158727 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-	2	1			1
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	239	-0-	-319	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 60 RRCID -> 158729 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232

01	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	385	-0-	-328	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	196	-0-	-524	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 64 RRCID -> 159020 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

SBR WELL #: 61 RRCID -> 159025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 10398

M O	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
01	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	246	-0-	-294	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 68 RRCID -> 159026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 66 RRCID -> 159027 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	195	3	11	9	Y	10	10	1			3
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	112	3	2	9	Y	2	4	1			1
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	233	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	157	3	12	9	Y	11	9	1			3
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4	9	Y	4	5	1			2
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	420	3	10	9	Y	9	9	1			2

SBR WELL #: 70 RRCID -> 159028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	13	1	176	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	8	1	108	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716

01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	12	1	164	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	12	1	152	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 63 RRCID -> 159070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244

M O	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
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	341	N	192	-0-	-149	-0-	186	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	403	N	145	-0-	-258	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1			1
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 67 RRCID -> 159143 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794

M O	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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 71 RRCID -> 159447 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 73 RRCID -> 159450 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380

M O	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
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	116	3	7	9	Y	6	7	1			2
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	38	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	42	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	210	N	53	-0-	-157	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 74 RRCID -> 159565 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558

M O	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
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2514	3	8	9	Y	7	8	1			2
02	2800	N	3148	-0-	348	348	3140	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	3100	N	3540	-0-	440	788	3527	3	13	9	Y	12	13	1			1
04	3000	N	2607	-0-	-393	395	2598	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	1260	X	865	-0-	-395	-0-	863	3	2	9	Y	2	2	1			2
*06	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2109	3	3	9	Y	3	4	1			1

SBR WELL #: 72 RRCID -> 159567 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004

M O	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
01	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 69 RRCID -> 159578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445

M O	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
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	326	3	13	9	Y	12	12	1			3
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	445	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	652	3	15	9	Y	14	15	1			1
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	379	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	496	N	55	-0-	-441	-0-	53	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	660	N	55	-0-	-605	-0-	51	3	4	9	Y	4	5	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-	84	1	1166	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
02	264	N	264	-0-		-0-	-0-	19	1	234	3	Y	10	9	1			3
								11	9									
03	230	N	230	-0-		-0-	-0-	17	1	206	3	Y	6	8	1			1
								7	9									
04	285	N	285	-0-		-0-	-0-	19	1	257	3	Y	8	7	1			2
								9	9									
05	252	N	252	-0-		-0-	-0-	17	1	224	3	Y	10	9	1			3
								11	9									
06	210	N	171	-0-		-39	-0-	11	1	147	3	Y	12	12	1			3
								13	9									

SBR WELL #: 51 RRCID -> 160081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-		-0-	-0-	43	1	597	3	Y	13	13	1			4
								14	9									
02	336	N	122	-0-		-214	-0-	9	1	104	3	Y	8	9	1			3
								9	9									
03	349	N	349	-0-		-0-	-0-	26	1	315	3	Y	7	9	1			1
								8	9									
04	510	N	191	-0-		-319	-0-	13	1	170	3	Y	7	6	1			2
								8	9									
05	310	N	310	-0-		-0-	-0-	21	1	278	3	Y	10	9	1			3
								11	9									
*06	629	N	629	-0-		-0-	-0-	43	1	566	3	Y	18	17	1			4
								20	9									

SBR WELL #: 77 RRCID -> 160088 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	638	-0-		-75	-0-	41	1	571	3	Y	24	24	1			6
								26	9									
02	560	N	331	-0-		-229	-0-	24	1	284	3	Y	21	21	1			6
								23	9									
03	744	N	741	-0-		-3	-0-	53	1	649	3	Y	35	38	1			3
								39	9									
04	646	N	646	-0-		-0-	-0-	42	1	575	3	Y	26	22	1			7
								29	9									
05	551	N	551	-0-		-0-	-0-	37	1	486	3	Y	25	23	1			9
								28	9									
06	720	N	530	-0-		-190	-0-	35	1	463	3	Y	29	30	1			8
								32	9									

SBR WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400

M O	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
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	89	1	1243	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	49	1	599	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	86	1	1166	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	698	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
*06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	118	1	1537	3	Y	15	15	1			4
							17	9									

SBR WELL #: 82 RRCID -> 160124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	462	3	9	9	Y	8	7	1			2
03	434	N	300	-0-	-134	-0-	289	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	307	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	527	N	200	-0-	-327	-0-	197	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	294	3	4	9	Y	4	5	1			1

SBR WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289

01	553	N	108	-0-	-445	-0-	7	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	49	1	671	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	729	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	76	1	995	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792

01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	545	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	8	1	94	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	570	N	202	-0-	-368	-0-	13	1	181	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	98	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	11	1	143	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	335	-0-		-161	-0-	21	1	291	3	Y	21	20	1			3
								23	9									
02	252	N	122	-0-		-130	-0-	8	1	95	3	Y	17	15	1			5
								19	9									
03	234	N	234	-0-		-0-	-0-	16	1	196	3	Y	20	23	1			2
								22	9									
04	330	N	224	-0-		-106	-0-	14	1	188	3	Y	20	17	1			5
								22	9									
05	238	N	238	-0-		-0-	-0-	15	1	198	3	Y	23	20	1			8
								25	9									
*06	257	N	257	-0-		-0-	-0-	16	1	212	3	Y	26	27	1			7
								29	9									

SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-		-0-	-0-	7	1	96	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	113	N	113	-0-		-0-	-0-	8	1	97	3	Y	7	6	1			2
								8	9									
03	159	N	159	-0-		-0-	-0-	11	1	140	3	Y	7	8	1			1
								8	9									
04	123	N	123	-0-		-0-	-0-	8	1	111	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	152	N	152	-0-		-0-	-0-	10	1	134	3	Y	7	6	1			2
								8	9									
*06	193	N	193	-0-		-0-	-0-	13	1	170	3	Y	9	9	1			2
								10	9									

SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	494	-0-		-33	-0-	32	1	441	3	Y	19	20	1			5
								21	9									
02	504	N	431	-0-		-73	-0-	31	1	375	3	Y	23	21	1			7
								25	9									
03	713	N	345	-0-		-368	-0-	25	1	301	3	Y	17	21	1			3
								19	9									
04	480	N	420	-0-		-60	-0-	28	1	379	3	Y	12	11	1			4
								13	9									
05	465	N	407	-0-		-58	-0-	28	1	364	3	Y	14	13	1			5
								15	9									
*06	517	N	517	-0-		-0-	-0-	35	1	457	3	Y	23	23	1			5
								25	9									

SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-		-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	213	N	213	-0-		-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-		-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	146	-0-		-94	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	126	-0-		-122	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	131	-0-		-49	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 94 RRCID -> 160461 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218

M O	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
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	Y	26	27	1			7
							29	9									
02	280	N	121	-0-	-159	-0-	8	1	92	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	Y	21	24	1			3
							23	9									
04	390	N	259	-0-	-131	-0-	16	1	223	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	28	24	1			9
							31	9									
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	16	1	203	3	Y	35	35	1			9
							39	9									

SBR WELL #: 42 RRCID -> 160530 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764

01	1209	N	111	-0-	-1098	-0-	7	1	103	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	812	N	144	-0-	-668	-0-	11	1	131	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	485	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	548	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	196	1	2571	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	78	1	1023	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

01	3100	N	3316	-0-	216	3941	220	1	3062	3	Y	31	32	1			8
							34	9									
02	6527	X	2586	-0-	-3941	-0-	195	1	2347	3	Y	40	37	1			11
							44	9									
03	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	119	1	1450	3	Y	38	44	1			5
							42	9									
04	960	X	950	-0-	-10	-0-	64	1	863	3	Y	21	19	1			7
							23	9									
05	992	X	647	-0-	-345	-0-	44	1	581	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
06	960	X	542	-0-	-418	-0-	37	1	480	3	Y	23	24	1			7
							25	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

M O	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
01	1116	X	507	-0-	-609	-0-	147	1	354	2	Y	5					23
							6	9									
02	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	231	1	863	2	Y	2	23	1			2
							2	9									
03	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	298	1	887	2	Y	1					3
							1	9									
04	1080	X	764	-0-	-316	-0-	187	1	575	2	Y	2					5
							2	9									
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	381	1	1076	2	Y	1					6
							1	9									
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	436	1	1192	2	Y	3					9
							3	9									

SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

01	403	N	279	-0-	-124	-0-	277	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	225	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	341	N	136	-0-	-205	-0-	134	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	270	N	58	-0-	-212	-0-	55	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			1
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

01	341	N	213	-0-	-128	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					1
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					1
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					1
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					1
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					1
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 95 RRCID -> 160865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					17
02	252	N	130	-0-	-122	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					17
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					17
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					17
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					17
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					17

SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730

01	279	N	94	-0-	-185	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					1
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					1
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					1
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 97 RRCID -> 160904 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694

M O	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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	9	1	105	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	11	1	155	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	85	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	19	19	1			5
							21	9									

SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
02	140	N	36	-0-	-104	-0-	36	3			Y	-0-					6
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	114	3	1	9	Y	1					7
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	172	1	411	2	Y	2					6
							2	9									
02	616	N	504	-0-	-112	-0-	106	1	398	2	Y	-0-	5	1			1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	103	1	307	2	Y	1					2
							1	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	141	1	434	2	Y	-0-					2
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	200	1	563	2	Y	1					3
							1	9									
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	179	1	490	2	Y	-0-					3

SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M O	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
01	961	N	486	-0-	-475	-0-	142	1	341	2	Y	3					8
							3	9									
02	868	N	667	-0-	-201	-0-	141	1	526	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	234	1	696	2	Y	1					1
							1	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	301	1	928	2	Y	1					2
							1	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	378	1	1070	2	Y	1					3
							1	9									
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	404	1	1105	2	Y	1					4
							1	9									

SBR WELL #: 103 RRCID -> 161436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845

01	186	N	40	-0-	-146	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					6
02	224	N	29	-0-	-195	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					6
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					6
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	Y	41	39	1			7
							45	9									
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	6	1	78	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
04	360	N	207	-0-	-153	-0-	13	1	172	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	77	3	Y	20	18	1			7
							22	9									
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	12	1	161	3	Y	30	30	1			7
							33	9									

SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452

01	930	N	687	-0-	-243	-0-	45	1	628	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	40	1	481	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	675	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	589	N	444	-0-	-145	-0-	31	1	402	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	44	1	571	3	Y	14	14	1			4
							15	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 O	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
01	7389	X	29	-0-	-7360	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	37	-0-	-299	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756

M O	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792

M O	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
01	14B2 EXT		76	-0-	76	76	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		39	-0-	39	115	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		816	-0-	816	931	62	1	754	3	Y	-0-					-0-
04	1247	X	316	-0-	-931	-0-	22	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	50	1	659	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	105	-0-	-285	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 112 RRCID -> 161856 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048

M O	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
01	2294	N	615	-0-	-1679	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	311	-0-	-1761	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	723	-0-	-424	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 111 RRCID -> 161878 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (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
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	169	1	404	2	Y	2					3
							2	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	137	1	513	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	226	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	153	1	469	2	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	300	-0-	-413	-0-	78	1	222	2	Y	-0-					1
06	870	N	259	-0-	-611	-0-	69	1	190	2	Y	-0-					1

SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					13
02	196	N	87	-0-	-109	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					13
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					13
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					13
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					13
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13

SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564

01	310	N	224	-0-	-86	-0-	15	1	206	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	18	1	211	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	17	1	223	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	17	1	217	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

SBR WELL #: 110 RRCID -> 162053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

M O	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
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	15	1	200	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	13	1	175	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824

01	372	N	213	-0-	-159	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					1
02	364	N	131	-0-	-233	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					1
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					1
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					1
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					1
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					1

HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

01	465	N	280	-0-	-185	-0-	83	1	196	2	Y	1					3
							1	9									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	76	1	282	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	119	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	50	1	155	2	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	167	-0-	-236	-0-	44	1	123	2	Y	-0-					1
06	450	N	122	-0-	-328	-0-	33	1	89	2	Y	-0-					1

SBR WELL #: 120 RRCID -> 162483 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					7
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					7
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					7
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					7
05	248	N	54	-0-	-194	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7

SBR WELL #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					1
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					1

HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240

01	558	N	487	-0-	-71	-0-	144	1	343	2	Y	-0-					8
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	110	1	412	2	Y	-0-	4	1			4
03	620	N	546	-0-	-74	-0-	137	1	409	2	Y	-0-					4
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	103	1	316	2	Y	-0-					4
05	589	N	393	-0-	-196	-0-	102	1	291	2	Y	-0-					4
06	540	N	317	-0-	-223	-0-	85	1	232	2	Y	-0-					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634

M O	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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	403	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	24	1	285	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	30	1	361	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	70	1	948	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	109	1	1430	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	124	1	1615	3	Y	18	18	1			5
							20	9									

SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346

M O	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
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	150	N	40	-0-	-110	-0-	3	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	43	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

M O	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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	112	3	26	9	Y	24	25	1			10
02	364	N	143	-0-	-221	-0-	118	3	25	9	Y	23	25	1			8
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	227	3	24	9	Y	22	15	1			15
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	146	3	14	9	Y	13	20	1			8
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	416	3	22	9	Y	20	22	1			6
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	211	3	11	9	Y	10	8	1			8

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	14	1	163	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	26	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	183	-0-	-207	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144

M O	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
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	89	-0-	-121	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216

M O	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
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	935	3	8	9	Y	7	8	1			2
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1148	3	15	9	Y	14	12	1			4
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1092	3	14	9	Y	13	15	1			2
04	900	N	710	-0-	-190	-0-	702	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	1271	N	871	-0-	-400	-0-	865	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	1080	N	824	-0-	-256	-0-	815	3	9	9	Y	8	8	1			2

SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382

M O	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
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440

M O	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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

M O	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
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	230	3	13	9	Y	12	11	1			2
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	273	3	13	9	Y	12	13	1			1
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	77	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			1
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4	4	1			1

SBR WELL #: 135 RRCID -> 163034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386

M O	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
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	119	3	17	9	Y	15	14	1			3
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	189	3	17	9	Y	15	14	1			4
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	141	3	13	9	Y	12	14	1			2
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	115	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	63	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	42	3	2	9	Y	2	3	1			1

SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278

M O	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
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	55	1	771	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	2072	N	209	-0-	-1863	-0-	15	1	182	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1054	N	164	-0-	-890	-0-	12	1	143	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	810	N	195	-0-	-615	-0-	13	1	173	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354

M O	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
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	57	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	310	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	143	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	330	N	56	-0-	-274	-0-	53	3	3	9	Y	3	3	1			1

SBR WELL #: 143 RRCID -> 163044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350

M O	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
01	868	N	471	-0-	-397	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	510	-0-	-234	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	136	-0-	-484	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	247	-0-	-233	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260

M O	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
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	178	-0-	-318	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 130 RRCID -> 163047 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122

M O	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
01	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 136 RRCID -> 163115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298

M O	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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 145 RRCID -> 163179 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120

M O	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
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1171	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1436	3	15	9	Y	14	12	1			4
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	770	3	15	9	Y	14	16	1			2
04	1110	N	861	-0-	-249	-0-	853	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	1147	N	887	-0-	-260	-0-	883	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	750	N	560	-0-	-190	-0-	553	3	7	9	Y	6	6	1			2

SBR WELL #: 153 RRCID -> 163181 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

SBR WELL #: 141 RRCID -> 163185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226

M O	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
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					1
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	123	-0-	-177	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 133 RRCID -> 163186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070

M O	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
01	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		31	-0-	31	45	31	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	45	X	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 139 RRCID -> 163190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806

M O	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
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	20	1	274	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	13	1	160	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	465	N	303	-0-	-162	-0-	22	1	270	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	17	1	228	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	165	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	300	N	187	-0-	-113	-0-	12	1	158	3	Y	15	15	1			4
							17	9									

SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

M O	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
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	603	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
02	588	N	454	-0-	-134	-0-	33	1	397	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	35	1	430	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	589	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	689	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	734	3	Y	21	20	1			5
							23	9									

SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386

M O	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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	4	1	47	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	83	3	Y	8	8	1			2
							9	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 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762

M O	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
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	526	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	620	N	287	-0-	-333	-0-	21	1	258	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
04	570	N	320	-0-	-250	-0-	21	1	290	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	465	N	77	-0-	-388	-0-	5	1	64	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	270	N	47	-0-	-223	-0-	3	1	37	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498

M O	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
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	7	1	86	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	8	1	114	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	40	1	529	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	115	1	1508	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

M O	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
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456

M O	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
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	21	1	247	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	29	1	354	3	Y	16	19	1			2
							18	9									
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	26	1	358	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	26	1	334	3	Y	18	19	1			5
							20	9									

SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2991	-0-	2991	2991	2991	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	941	-0-	941	3932	941	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1402	-0-	1402	5334	1402	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	194	-0-	-406	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084

01	496	N	490	-0-	-6	-0-	487	3	3	9	Y	3	4	1			2
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	744	N	576	-0-	-168	-0-	570	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	383	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	589	N	141	-0-	-448	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	570	N	187	-0-	-383	-0-	185	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	40	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	37	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	527	N	130	-0-	-397	-0-	130	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	661	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	806	N	301	-0-	-505	-0-	289	3	12	9	Y	11	13	1			1
04	450	N	211	-0-	-239	-0-	203	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	744	N	210	-0-	-534	-0-	207	3	3	9	Y	3	3	1			2
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4	9	Y	4	5	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682

M O	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
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	10	1	125	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	18	1	223	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	390	N	231	-0-	-159	-0-	16	1	212	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

01	620	N	399	-0-	-221	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	534	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	713	N	511	-0-	-202	-0-	500	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	385	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	589	N	97	-0-	-492	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	480	N	195	-0-	-285	-0-	189	3	6	9	Y	5	5	1			2

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					33
02	476	N	180	-0-	-296	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					33
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					33
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					33
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					33
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	-0-					33

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

01	899	N	471	-0-	-428	-0-	470	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	587	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	837	N	630	-0-	-207	-0-	628	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	423	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	327	-0-	-273	-0-	326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

01	310	N	305	-0-	-5	-0-	302	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	403	N	247	-0-	-156	-0-	240	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	300	N	171	-0-	-129	-0-	167	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	465	N	217	-0-	-248	-0-	215	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	228	3	2	9	Y	2	2	1			1

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 O	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
01	589	N	317	-0-	-272	-0-	306	3	11	9	Y	10	14	1			2
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	727	3	4	9	Y	4					6
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	673	3	15	9	Y	14	8	1			12
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	433	3	10	9	Y	9	12	1			9
05	806	N	310	-0-	-496	-0-	289	3	21	9	Y	19					28
06	660	N	180	-0-	-480	-0-	169	3	11	9	Y	10	24	1			14

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	319	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	9	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	300	N	35	-0-	-265	-0-	33	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264

01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 163 RRCID -> 164518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

01	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					2
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					2
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	Y	-0-					2
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	-0-					2
05	155	N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					2
06	540	N	234	-0-	-306	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

M O	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
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	19	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	11	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	466	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	48	1	625	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850

01	403	N	168	-0-	-235	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					1
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					1
03	248	N	49	-0-	-199	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					1
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					1
05	248	N	99	-0-	-149	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					1
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

01	310	N	253	-0-	-57	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	43	-0-	-197	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	90	1	215	2	Y	1					10
							1	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	119	1	445	2	Y	-0-	8	1			2
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	131	1	388	2	Y	1					3
							1	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	95	1	290	2	Y	-0-					3
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	180	1	509	2	Y	1					4
							1	9									
06	510	N	337	-0-	-173	-0-	90	1	246	2	Y	1					5
							1	9									

SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010

01	372	N	146	-0-	-226	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

M O	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
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	1	1			1
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	14	1	168	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	131	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	9	1	117	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	22	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

01	992	N	302	-0-	-690	-0-	89	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	365	-0-	-251	-0-	77	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	96	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	81	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	105	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	90	1	246	2	Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	614					Y	-0-					1
02	614	X	-0-	-0-	-614	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-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

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

ZR "A" WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

MO	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
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	Y	-0-					5
02	207	X	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					5
03	93	X	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					5
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
05	372	X	230	-0-	-142	-0-	21	1	209	2	Y	-0-					5
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

MO	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
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					8
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

MO	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
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	3	7	9	Y	6	3	1			3
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	3	4	9	Y	4					7
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	341	3	9	9	Y	8	7	1			8
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	169	3	2	9	Y	2	7	1			3
05	310	N	115	-0-	-195	-0-	102	3	13	9	Y	12					15
06	330	N	108	-0-	-222	-0-	105	3	3	9	Y	3	12	1			6

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

MO	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

MO	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
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
04	T. A.		49	-0-	49	49	4	1	45	2	Y	-0-					2
05	T. A.		393	-0-	393	442	36	1	357	2	Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

MO	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

MO	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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					20
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					20
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

M O	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
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	279	N	190	-0-	-89	-0-	184	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	270	N	89	-0-	-181	-0-	87	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	341	N	193	-0-	-148	-0-	192	3	1	9	Y	1	1	1			1
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	Y	2	2	1			1

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

M O	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
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					2
03	310	X	143	-0-	-167	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					2
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

M O	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
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					7
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

M O	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
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	17	1	231	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	10	1	120	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	17	1	208	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

M O	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
01	744	N	615	-0-	-129	-0-	608	3	7	9	Y	6	7	1			3
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	743	3	8	9	Y	7	8	1			2
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	603	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	584	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	837	N	491	-0-	-346	-0-	490	3	1	9	Y	1	2	1			1
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	Y	3	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	304	-0-	-192	-0-	286	3	18	9	Y	16	16	1			4
02	392	N	194	-0-	-198	-0-	166	3	28	9	Y	25	22	1			7
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	249	3	26	9	Y	24	28	1			3
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	223	3	23	9	Y	21	18	1			6
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	190	3	8	9	Y	7	8	1			5
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	162	3	8	9	Y	7	9	1			3

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	162	-0-	-551	-0-	138	3	24	9	Y	22	23	1			6
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	647	3	34	9	Y	31	28	1			9
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1275	3	32	9	Y	29	34	1			4
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1468	3	30	9	Y	27	24	1			7
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	808	3	8	9	Y	7	8	1			6
06	1260	N	812	-0-	-448	-0-	795	3	17	9	Y	15	16	1			5

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	296	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	372	N	215	-0-	-157	-0-	207	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	208	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	434	N	78	-0-	-356	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			1
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3	9	Y	3	3	1			1

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	255	-0-	-365	-0-	249	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	204	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	160	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	589	N	94	-0-	-495	-0-	93	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	145	3	4	9	Y	4	4	1			1

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	186	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	88	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	180	N	45	-0-	-135	-0-	42	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	279	N	67	-0-	-212	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			1
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	1			1

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	93	3	11	9	Y	10	11	1			3
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	250	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	223	3	18	9	Y	16	18	1			2
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	98	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	240	N	62	-0-	-178	-0-	59	3	3	9	Y	3	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

MO	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
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					2
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					2
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-	1	1			1
04	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	3			Y	-0-					1
05	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			Y	-0-					1
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					1

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

MO	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
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	306	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	588	N	349	-0-	-239	-0-	341	3	8	9	Y	7	6	1			2
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	218	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	351	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	372	N	182	-0-	-190	-0-	181	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	162	3	3	9	Y	3	3	1			1

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

MO	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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					18
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	3			Y	-0-					18
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					18
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

MO	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

MO	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
01	558	N	477	-0-	-81	-0-	475	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	437	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	806	N	272	-0-	-534	-0-	271	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	510	N	247	-0-	-263	-0-	247	3			Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

MO	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		525	-0-	525	525	525	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		24	-0-	24	549	24	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	549					Y	-0-					-0-
05	792	X	243	-0-	-549	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

MO	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
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

M O	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
01	3878	X	2022	-0-	-1856	-0-	135	1	1884	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	3248	X	1609	-0-	-1639	-0-	123	1	1483	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	4185	X	1004	-0-	-3181	-0-	76	1	926	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	4050	X	2784	-0-	-1266	-0-	191	1	2589	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	4185	X	2718	-0-	-1467	-0-	192	1	2523	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1950	X	1534	-0-	-416	-0-	109	1	1422	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

M O	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
01	310	N	25	-0-	-285	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					7
02	168	N	61	-0-	-107	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					7
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					7
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					7
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					7
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

M O	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
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	60	-0-	-210	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

M O	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
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	8	1	131	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	217	N	18	-0-	-199	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	1	1			1
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	11	1	204	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

M O	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
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	1	1			2
02	252	N	99	-0-	-153	-0-	6	1	91	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					1
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

M O	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
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	381	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	8	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	17	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	647	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	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
01	4898	X	1393	-0-	-3505	-0-	93	1	1296	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	4424	X	1512	-0-	-2912	-0-	116	1	1389	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	4898	X	1062	-0-	-3836	-0-	80	1	976	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	4110	X	1476	-0-	-2634	-0-	101	1	1371	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3255	X	1939	-0-	-1316	-0-	137	1	1796	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	152	1	1986	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

M O	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
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

M O	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
01	1023	N	453	-0-	-570	-0-	30	1	421	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	49	1	585	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	450	N	243	-0-	-207	-0-	17	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	66	1	868	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	31	1	409	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

M O	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
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	7	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M O	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
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	20	1	253	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	392	N	205	-0-	-187	-0-	12	1	193	3	Y	-0-	2	1			1
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	15	1	204	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	10	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

M O	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
01	1333	X	767	-0-	-566	-0-	767	3			Y	-0-	2	1			1
02	1568	X	1170	-0-	-398	-0-	1170	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	1736	X	455	-0-	-1281	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
04	1680	X	685	-0-	-995	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
05	1302	X	1163	-0-	-139	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
06	1260	X	611	-0-	-649	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	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
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	525	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	569	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

M O	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
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1128	-0-	-515	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	883	-0-	-707	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	784	-0-	-859	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					3
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					3
03	372	N	75	-0-	-297	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					3
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					3
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	Y	-0-					3
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					3

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

01	837	N	621	-0-	-216	-0-	26	1	583	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1033	3	Y	14	13	1			8
							15	9									
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	21	1	544	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	530	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	1050	N	394	-0-	-656	-0-	25	1	365	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	Y	-0-					1
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	15	1	185	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	283	-0-	-197	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	162	-0-	162	162	11	1	151	3		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162						Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

01	403	N	210	-0-	-193	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					1
02	252	N	143	-0-	-109	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					1
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					1
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

M O	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
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	10	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	7	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	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
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	14	1	193	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	10	1	123	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	403	N	193	-0-	-210	-0-	15	1	177	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	13	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

M O	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
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

M O	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
01	279	N	183	-0-	-96	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

M O	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
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
02	672	N	111	-0-	-561	-0-	6	1	101	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
03	248	N	117	-0-	-131	-0-	8	1	106	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	414	3	Y	9	5	1			6
							10	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	608	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	Y	4	4	1			7
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

M O	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
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	7	1	121	3	Y	-0-	3	1			2
03	496	N	142	-0-	-354	-0-	10	1	130	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

M O	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
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	14	1	168	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	360	N	167	-0-	-193	-0-	11	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	11	1	142	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	13	1	171	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

M O	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
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	160	3	Y	10	11	1			9
							11	9									
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	2	1	49	3	Y	8	8	1			9
							9	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	16	16	1			9
							18	9									
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	5	1	140	3	Y	11	13	1			7
							12	9									
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	2	4	1			4
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

M O	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
01	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	73	1	929	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	896	N	254	-0-	-642	-0-	15	1	238	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
03	527	N	305	-0-	-222	-0-	21	1	283	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	89	1	1674	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	44	1	865	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	819	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	92	-0-	-188	-0-	7	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	12	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

01	310	N	202	-0-	-108	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	115	1	1455	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	114	1	1846	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	649	-0-	-312	-0-	46	1	603	3	Y	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	125	1	2369	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1627	-0-	-481	-0-	79	1	1548	3	Y	-0-					-0-
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	66	1	1064	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	8	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	10	1	125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	278	3	Y	10	10	1			3
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	8 6	1 9	92	3	Y	5	6	1			2
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	214	3	Y	8	9	1			1
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	13 9	1 9	175	3	Y	8	7	1			2
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	186	3	Y	10	9	1			3
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19 14	1 9	252	3	Y	13	13	1			3

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	140	3	Y	3	2	1			1
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	54	3	Y	1	2	1			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	99	3	Y	3	2	1			1
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	7 3	1 9	98	3	Y	3	3	1			1
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	78	3	Y	4	4	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

M O	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
01	T. A.		53	-0-		53	195	4	1	49	3	Y	-0-					1
02	219	X	24	-0-		-195	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
04	210	N	210	-0-		-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					1
05	472	N	472	-0-		-0-	-0-	33	1	439	3	Y	-0-					1
*06	140	N	140	-0-		-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

M O	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
01	14B2 EXT		26	-0-		26	210	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	283	X	73	-0-		-210	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-		-82	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-		-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	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
01	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-		-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

M O	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
01	534	N	534	-0-		-0-	-0-	36	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-		-0-	-0-	29	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-		-0-	-0-	35	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	71	-0-		-439	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	69	-0-		-365	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	263	-0-		-187	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	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
01	218	N	218	-0-		-0-	-0-	205	3	13	9	Y	12	12	1			2
02	280	N	201	-0-		-79	-0-	194	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	240	N	240	-0-		-0-	-0-	229	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	210	N	115	-0-		-95	-0-	108	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	240	N	233	-0-		-7	-0-	227	3	6	9	Y	5	5	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	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
01	527	N	382	-0-	-145	-0-	27	1	345	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	12	1	189	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	11	1	139	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	12	1	229	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	625	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	6	5	1			7
							7	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

01	310	N	200	-0-	-110	-0-	14	1	178	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
02	476	N	68	-0-	-408	-0-	4	1	63	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	3	1	34	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	599	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	513	3	Y	6	4	1			5
							7	9									

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

01	434	N	382	-0-	-52	-0-	28	1	353	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	448	N	126	-0-	-322	-0-	7	1	118	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	341	N	70	-0-	-271	-0-	5	1	64	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	854	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	580	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

M O	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
01	899	X	606	-0-	-293	-0-	179	1	426	2	Y	1					16
							1	9									
02	752	X	752	-0-	-0-	-0-	159	1	593	2	Y	-0-	10	1			6
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	361	1	1069	2	Y	-0-					6
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	190	1	584	2	Y	1					7
							1	9									
05	945	X	945	-0-	-0-	-0-	247	1	698	2	Y	-0-					7
06	1380	X	722	-0-	-658	-0-	193	1	528	2	Y	1					8
							1	9									

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

01	310	N	155	-0-	-155	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					1
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					1
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					1
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					1

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

01	589	N	528	-0-	-61	-0-	39	1	489	3	Y	-0-	1	1			1
02	364	N	202	-0-	-162	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					1
03	372	N	145	-0-	-227	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					1
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	Y	-0-					-0-
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

01	682	N	579	-0-	-103	-0-	42	1	533	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
02	616	N	157	-0-	-459	-0-	9	1	146	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
03	558	N	318	-0-	-240	-0-	22	1	295	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	Y	4	3	1			5
							4	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

01	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	475	-0-	-362	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	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
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

M O	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
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	560	3	25	9	Y	23	23	1			5
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	439	3	19	9	Y	17	17	1			5
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	300	3	26	9	Y	24	26	1			3
04	570	N	239	-0-	-331	-0-	217	3	22	9	Y	20	18	1			5
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	2	1			3
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	1			1

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

M O	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
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	501	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	204	-0-	-160	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	276	-0-	-234	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	284	-0-	-136	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

M O	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
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	25	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

M O	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

M O	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
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	574	3	10	9	Y	9	10	1			3
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	778	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	845	3	13	9	Y	12	14	1			1
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	3	11	9	Y	10	8	1			3
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			2
*06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	3	4	9	Y	4	5	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	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
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2518	-0-	2518	2518	2518	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		639	-0-	639	3157	639	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		776	-0-	776	3933	776	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	76	3	Y	1	1	1			-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	200	3	Y	3	2	1			1
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	5 1	1 9	63	3	Y	1	1	1			-0-
05	248	N	71	-0-	-177	-0-	5 3	1 9	63	3	Y	3	2	1			1
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	4 2	1 9	50	3	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

01	93	X	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	84	X	31	-0-	-53	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	155	X	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	3	Y	-0-					-0-
*06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	260	3	36	9	Y	33	42	1			13
02	196	N	79	-0-	-117	-0-	67	3	12	9	Y	11	23	1			1
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	292	3	39	9	Y	35	16	1			20
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	329	3	19	9	Y	17	27	1			10
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	295	3	26	9	Y	24	27	1			7
06	330	N	132	-0-	-198	-0-	117	3	15	9	Y	14	10	1			11

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

01	176	N	39	-0-	-137	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	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
01	1426	N	738	-0-	-688	-0-	738	3			Y	-0-					1
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					1
03	1643	N	932	-0-	-711	-0-	931	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	569	3			Y	-0-					1
05	1023	N	214	-0-	-809	-0-	214	3			Y	-0-					1
06	900	N	495	-0-	-405	-0-	495	3			Y	-0-					1

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

M O	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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					9
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	3			Y	-0-					9
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					9
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	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
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	38	1	485	3	Y	-0-					1
02	560	N	271	-0-	-289	-0-	16	1	255	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	24	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	731	3	Y	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

M O	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
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	157	3	17	9	Y	15	23	1			5
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	55	3	9	9	Y	8	11	1			2
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	158	3	17	9	Y	15	8	1			9
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	138	3	13	9	Y	12	15	1			6
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	94	3	14	9	Y	13	15	1			4
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	161	3	14	9	Y	13	8	1			9

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	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
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	465	3	35	9	Y	32	31	1			13
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	252	3	20	9	Y	18	27	1			4
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	205	3	21	9	Y	19	11	1			12
04	480	N	178	-0-	-302	-0-	160	3	18	9	Y	16	20	1			8
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	195	3	19	9	Y	17	20	1			5
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	295	3	15	9	Y	14	9	1			10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

M O	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
01	558	N	356	-0-	-202	-0-	26	1	327	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
02	252	N	113	-0-	-139	-0-	7	1	106	3	Y	-0-	3	1			2
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	12	1	152	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	626	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	368	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

01	1178	N	652	-0-	-526	-0-	44	1	608	3	Y	-0-					1
02	756	N	427	-0-	-329	-0-	33	1	394	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1209	N	726	-0-	-483	-0-	55	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	511	-0-	-119	-0-	35	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	12	-0-	-453	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					5
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	3			Y	-0-					5
03	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			Y	-0-	2	1			3
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	3			Y	-0-					3
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	100	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	8	1	104	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	63	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	4	1	48	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

01	1581	N	694	-0-	-887	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	797	-0-	-257	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	124	-0-	-536	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	117	-0-	-751	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	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
01	852	X	852	-0-	-0-	-0-	250	1	596	2	Y	5					18
							6	9									
02	476	X	356	-0-	-120	-0-	75	1	281	2	Y	-0-	13	1			5
03	739	X	739	-0-	-0-	-0-	186	1	552	2	Y	1					6
							1	9									
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	260	1	800	2	Y	2					8
							2	9									
05	837	X	715	-0-	-122	-0-	187	1	528	2	Y	-0-					8
06	810	X	519	-0-	-291	-0-	139	1	379	2	Y	1					9
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

M O	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
01	620	N	504	-0-	-116	-0-	36	1	458	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
02	532	N	61	-0-	-471	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	5	1			3
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	12	1	160	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	658	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	4	4	1			6
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	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
01	682	N	411	-0-	-271	-0-	30	1	379	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	448	N	177	-0-	-271	-0-	10	1	166	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	713	N	229	-0-	-484	-0-	16	1	212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	465	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

M O	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
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	21	1	265	3	Y	10	8	1			6
							11	9									
02	364	N	166	-0-	-198	-0-	9	1	151	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	300	N	218	-0-	-82	-0-	11	1	204	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	Y	15	12	1			6
							17	9									
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	Y	6	5	1			7
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

M O	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
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	398	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	478	3	10	9	Y	9	8	1			2
03	682	N	362	-0-	-320	-0-	350	3	12	9	Y	11	12	1			1
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	321	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	527	N	57	-0-	-470	-0-	56	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	255	3	6	9	Y	5	5	1			1

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	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
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	300	N	58	-0-	-242	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	310	N	11	-0-	-299	-0-	8	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	300	N	15	-0-	-285	-0-	11	3	4	9	Y	4	4	1			1

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

M O	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
01	769	N	22	-0-	-747	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	121	-0-	-243	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	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
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	82	-0-	-506	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	755	3	Y	-0-					-0-
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

M O	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
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	700	3	Y	-0-	1	1			1
02	756	N	222	-0-	-534	-0-	13	1	208	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3100	N	4215	-0-	1115	1115	297	1	3917	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2038	N	923	-0-	-1115	-0-	46	1	877	3	Y	-0-					1
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2370	X	612	-0-	-1758	-0-	36	1	576	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	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
01	1116	N	438	-0-	-678	-0-	29	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	180	-0-	-828	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	253	-0-	-522	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					-0-
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	329	3	Y	6	6	1			6
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	26 2	1 9	426	3	Y	2	6	1			2
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	5 1	1 9	71	3	Y	1	1	1			2
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	438	3	Y	4	3	1			3
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	616	3	Y	6	5	1			4
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	253	3	Y	2	2	1			4

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	3	4	9	Y	4	5	1			2
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	166	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	115	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	279	N	65	-0-	-214	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	143	3	2	9	Y	2	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	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
01	806	N	297	-0-	-509	-0-	21	1	272	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
02	532	N	154	-0-	-378	-0-	9	1	144	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	118	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

01	186	N	12	-0-	-174	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	16	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	451	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	6	1	166	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	360	N	186	-0-	-174	-0-	7	1	172	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	15	1	391	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	279	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	378	3	11	9	Y	10	8	1			3
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	337	3	13	9	Y	12	14	1			1
04	270	N	118	-0-	-152	-0-	109	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	434	N	196	-0-	-238	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	196	3	4	9	Y	4	5	1			1

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

01	527	X	333	-0-	-194	-0-	22	1	311	3	Y	-0-					15
02	476	X	224	-0-	-252	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					15
03	341	X	74	-0-	-267	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					15
04	330	X	151	-0-	-179	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					15
05	341	X	125	-0-	-216	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					15
06	330	X	54	-0-	-276	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	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
01	372	N	224	-0-	-148	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					17
02	224	N	90	-0-	-134	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					17
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					17
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					17
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	Y	-0-					17
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					17

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	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
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	688	3	Y	6	7	1			9
							7	9									
02	756	N	127	-0-	-629	-0-	7	1	118	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	330	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	63	1	1199	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	914	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	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
01	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	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
01	1116	N	767	-0-	-349	-0-	56	1	705	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
02	700	N	68	-0-	-632	-0-	4	1	63	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
03	589	N	299	-0-	-290	-0-	21	1	276	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	917	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	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
01	1767	N	575	-0-	-1192	-0-	567	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1438	3	13	9	Y	12	11	1			3
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	953	3	19	9	Y	17	18	1			2
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	3	11	9	Y	10	9	1			3
05	1612	N	854	-0-	-758	-0-	852	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	838	3	8	9	Y	7	7	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	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
01	1333	N	739	-0-	-594	-0-	726	3	13	9	Y	12	12	1			3
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1113	3	20	9	Y	18	16	1			5
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1024	3	20	9	Y	18	21	1			2
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	3	14	9	Y	13	11	1			4
05	1240	N	490	-0-	-750	-0-	486	3	4	9	Y	4	5	1			3
06	1020	N	543	-0-	-477	-0-	536	3	7	9	Y	6	7	1			2

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	456	3	21	9	Y	19	18	1			8
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	586	3	23	9	Y	21	22	1			7
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2047	3	21	9	Y	19	13	1			13
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1021	3	19	9	Y	17	22	1			8
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	745	3	18	9	Y	16	20	1			4
06	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1084	3	19	9	Y	17	10	1			11

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	1		2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1		-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3		Y	-0-				-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3		Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-				-0-

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

01	5549	X	4495	-0-	-1054	-0-	327	1	4145	3		Y	21	25	1		30
							23	9									
02	5012	X	2840	-0-	-2172	-0-	165	1	2668	3		Y	6	22	1		14
							7	9									
03	5549	X	1502	-0-	-4047	-0-	105	1	1391	3		Y	5	8	1		11
							6	9									
04	5370	X	3162	-0-	-2208	-0-	158	1	2992	3		Y	11	8	1		14
							12	9									
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	312	1	6129	3		Y	22	21	1		15
							24	9									
*06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	273	1	4377	3		Y	10	9	1		16
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	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
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	13	12	1			10
							14	9									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	4	6	1			8
							4	9									
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	7	1	170	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	10	1	260	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	5	1	135	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

01	589	X	132	-0-	-457	-0-	39	1	93	2	Y	-0-					6
02	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	287	1	1073	2	Y	-0-	3	1			3
03	1054	X	343	-0-	-711	-0-	86	1	257	2	Y	-0-					3
04	1020	X	943	-0-	-77	-0-	232	1	711	2	Y	-0-					3
05	1519	X	142	-0-	-1377	-0-	37	1	105	2	Y	-0-					3
06	1470	X	800	-0-	-670	-0-	214	1	586	2	Y	-0-					3

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

01	3100	N	181	-0-	-2919	1064	53	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	1268	N	204	-0-	-1064	-0-	43	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	89	-0-	-841	-0-	23	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	42	-0-	-138	-0-	10	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	55	-0-	-162	-0-	14	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

01	620	N	365	-0-	-255	-0-	108	1	257	2	Y	-0-					15
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	126	1	472	2	Y	-0-	8	1			7
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	214	1	636	2	Y	-0-					7
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	147	1	452	2	Y	-0-					7
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	137	1	389	2	Y	-0-					7
06	810	N	490	-0-	-320	-0-	131	1	359	2	Y	-0-					7

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

01	1271	N	906	-0-	-365	-0-	904	3	2	9	Y	2					6
02	1036	N	699	-0-	-337	-0-	698	3	1	9	Y	1					7
03	1364	N	908	-0-	-456	-0-	905	3	3	9	Y	3	6	1			4
04	870	N	617	-0-	-253	-0-	611	3	6	9	Y	5					9
05	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	3			Y	-0-					9
06	870	N	585	-0-	-285	-0-	585	3			Y	-0-					9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-		-0-	-0-	70	1	889	3	Y	7	9	1			10
								8	9									
02	558	N	558	-0-		-0-	-0-	32	1	523	3	Y	3	8	1			5
								3	9									
03	744	N	287	-0-		-457	-0-	20	1	265	3	Y	2	3	1			4
								2	9									
04	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-	61	1	1161	3	Y	4	3	1			5
								4	9									
05	674	N	674	-0-		-0-	-0-	32	1	636	3	Y	5	6	1			4
								6	9									
*06	769	N	769	-0-		-0-	-0-	45	1	720	3	Y	4	3	1			5
								4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1473	-0-		-666	-0-	108	1	1361	3	Y	4	6	1			8
								4	9									
02	1288	N	461	-0-		-827	-0-	27	1	432	3	Y	2	6	1			4
								2	9									
03	425	N	425	-0-		-0-	-0-	30	1	391	3	Y	4	4	1			4
								4	9									
04	1440	N	825	-0-		-615	-0-	41	1	782	3	Y	2	2	1			4
								2	9									
05	2940	N	2940	-0-		-0-	-0-	142	1	2789	3	Y	8	7	1			5
								9	9									
*06	789	N	789	-0-		-0-	-0-	46	1	741	3	Y	2	2	1			5
								2	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	11					98
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	48	72	1			74
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	78	81	1			71
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	6					77
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	106					183
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	50	84	1			149

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6573	-0-		-619	-0-	1107	1	5338	3	Y	116	105	1			45
								128	9									
02	6496	X	5533	-0-		-963	-0-	787	1	4672	3	Y	67	84	1			28
								74	9									
03	7192	X	6933	-0-		-259	-0-	648	1	6189	3	Y	87	82	1			33
								96	9									
04	6600	X	3865	-0-		-2735	-0-	527	1	3290	3	Y	44	40	1			37
								48	9									
05	6820	X	688	-0-		-6132	-0-	94	1	582	3	Y	11	21	1			27
								12	9									
06	6720	X	776	-0-		-5944	-0-	88	1	669	3	Y	17	24	1			20
								19	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	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
01	3658	X	2302	-0-	-1356	-0-	165	1	2089	3	Y	44	53	1			62
							48	9									
02	3304	X	2215	-0-	-1089	-0-	128	1	2066	3	Y	19	54	1			27
							21	9									
03	2883	X	2363	-0-	-520	-0-	164	1	2169	3	Y	27	28	1			26
							30	9									
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	153	1	2881	3	Y	33	23	1			36
							36	9									
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	251	1	4941	3	Y	54	53	1			37
							59	9									
*06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	248	1	3972	3	Y	31	26	1			42
							34	9									

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	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
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	390	1	4934	3	Y	77	85	1			94
							85	9									
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	261	1	4224	3	Y	30	85	1			39
							33	9									
03	4526	X	3892	-0-	-634	-0-	270	1	3561	3	Y	55	52	1			42
							61	9									
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	293	1	5541	3	Y	88	54	1			76
							97	9									
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	397	1	7810	3	Y	97	100	1			73
							107	9									
*06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	323	1	5177	3	Y	59	51	1			81
							65	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	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
01	1922	N	612	-0-	-1310	-0-	179	1	430	2	Y	3					18
							3	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-	10	1			8
03	1519	N	307	-0-	-1212	-0-	77	1	230	2	Y	-0-					8
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	217	1	667	2	Y	2					10
							2	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	127	1	361	2	Y	1					11
							1	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					11

ANTHONY FOREST PRODUCTS 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	476	1	2294	3	Y	82	75	1			32
							90	9									
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	366	1	2172	3	Y	51	62	1			21
							56	9									
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	406	1	3877	3	Y	66	62	1			25
							73	9									
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	561	1	3505	3	Y	63	41	1			47
							69	9									
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	24	1			23
*06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	328	1	2502	3	Y	41	27	1			37
							45	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	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
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	1198	1	1999	3	Y	276	262	1			98
							304	9									
02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	372	1	1551	3	Y	176	205	1			69
							194	9									
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	24	1	2540	3	Y	31					100
							34	9									
04	3300	X	1689	-0-	-1611	-0-	1644	3	45	9	Y	41	41	1			100
05	3410	X	1040	-0-	-2370	-0-	1008	3	32	9	Y	29	69	1			60
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					60

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

01	5115	X	4490	-0-	-625	-0-	4490	3			N	-0-					61
02	4620	X	3767	-0-	-853	-0-	3767	3			N	-0-					61
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					61
04	4350	X	3904	-0-	-446	-0-	3904	3			N	-0-					61
05	4495	X	4405	-0-	-90	-0-	4405	3			N	-0-					61
06	4740	X	4432	-0-	-308	-0-	4432	3			N	-0-					61

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

01	527	N	478	-0-	-49	-0-	79	1	381	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	66	1	394	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	480	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	63	1	391	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	43	1	266	3	Y	6	5	1			9
							7	9									
06	540	N	283	-0-	-257	-0-	32	1	244	3	Y	6	8	1			7
							7	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

01	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	100	1	1260	3	Y	18	19	1			21
							20	9									
02	1428	N	1012	-0-	-416	-0-	58	1	945	3	Y	8	20	1			9
							9	9									
03	1116	N	227	-0-	-889	-0-	15	1	204	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	81	1	1527	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
05	1116	N	270	-0-	-846	-0-	13	1	249	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	Y	4	4	1			6
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

M O	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
01	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	499 211	1 9	2405	3	Y	192	179	1			74
02	3080	X	2574	-0-	-506	-0-	352 129	1 9	2093	3	Y	117	142	1			49
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	427 166	1 9	4083	3	Y	151	143	1			57
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	437 154	1 9	2726	3	Y	140	93	1			104
05	3410	X	1409	-0-	-2001	-0-	184 80	1 9	1145	3	Y	73	65	1			112
06	3300	X	1284	-0-	-2016	-0-	138 92	1 9	1054	3	Y	84	103	1			93

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	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
01	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	887 43	1 9	11231	3	Y	39	49	1			61
02	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	596 22	1 9	9623	3	Y	20	57	1			24
03	10261	X	6036	-0-	-4225	-0-	423 35	1 9	5578	3	Y	32	31	1			25
04	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	837 48	1 9	15812	3	Y	44	28	1			41
05	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	731 53	1 9	14372	3	Y	48	51	1			38
06	9930	X	9768	-0-	-162	-0-	572 40	1 9	9156	3	Y	36	29	1			45

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	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
01	9331	X	5130	-0-	-4201	-0-	374 22	1 9	4734	3	Y	20	25	1			31
02	8428	X	2843	-0-	-5585	-0-	165 9	1 9	2669	3	Y	8	26	1			13
03	8711	X	2285	-0-	-6426	-0-	160 15	1 9	2110	3	Y	14	14	1			13
04	5130	X	4831	-0-	-299	-0-	242 25	1 9	4564	3	Y	23	15	1			21
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	266 29	1 9	5229	3	Y	26	27	1			20
06	4950	X	4099	-0-	-851	-0-	240 17	1 9	3842	3	Y	15	13	1			22

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	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
01	4092	X	1576	-0-	-2516	-0-	229 244	1 9	1103	3	Y	222	197	1			87
02	3108	X	1268	-0-	-1840	-0-	158 173	1 9	937	3	Y	157	178	1			66
03	3441	X	1178	-0-	-2263	-0-	95 179	1 9	904	3	Y	163	170	1			59
04	1740	X	1202	-0-	-538	-0-	144 162	1 9	896	3	Y	147	97	1			109
05	1581	X	1012	-0-	-569	-0-	129 79	1 9	804	3	Y	72	67	1			114
06	1530	X	1186	-0-	-344	-0-	126 102	1 9	958	3	Y	93	107	1			100

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

M O	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
01	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8660	3	20	9	N	18	29	1			22
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8131	3	11	9	N	10					32
03	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13659	3	17	9	N	15					47
04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9209	3	19	9	N	17	29	1			35
05	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9654	3	19	9	N	17	32	1			20
*06	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9398	3	35	9	N	32					52

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	743	1	3583	3	Y	128	95	1			53
							141	9									
02	4004	X	3844	-0-	-160	-0-	540	1	3209	3	Y	86	103	1			36
							95	9									
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	471	1	4505	3	Y	104	101	1			39
							114	9									
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	619	1	3863	3	Y	98	65	1			72
							108	9									
05	4464	X	1701	-0-	-2763	-0-	229	1	1425	3	Y	43	44	1			71
							47	9									
06	4380	X	1452	-0-	-2928	-0-	162	1	1236	3	Y	49	64	1			56
							54	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

01	3069	X	2117	-0-	-952	-0-	339	1	1633	3	Y	132	118	1			52
							145	9									
02	2772	X	1906	-0-	-866	-0-	258	1	1534	3	Y	104	112	1			44
							114	9									
03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	203	1	1940	3	Y	92	104	1			32
							101	9									
04	2040	X	2001	-0-	-39	-0-	261	1	1632	3	Y	98	60	1			70
							108	9									
05	2108	X	836	-0-	-1272	-0-	110	1	685	3	Y	37	42	1			65
							41	9									
06	2160	X	452	-0-	-1708	-0-	48	1	363	3	Y	37	57	1			45
							41	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M O	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
01	7130	X	3513	-0-	-3617	-0-	564	1	2718	3	Y	210	226	1			77
							231	9									
02	6440	X	1876	-0-	-4564	-0-	247	1	1468	3	Y	146	161	1			62
							161	9									
03	7130	X	4835	-0-	-2295	-0-	437	1	4177	3	Y	201	186	1			77
							221	9									
04	4620	X	2404	-0-	-2216	-0-	308	1	1922	3	Y	158	114	1			121
							174	9									
05	4774	X	1052	-0-	-3722	-0-	135	1	837	3	Y	73	74	1			120
							80	9									
06	4680	X	903	-0-	-3777	-0-	93	1	708	3	Y	93	111	1			102
							102	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	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
01	2790	X	1714	-0-	-1076	-0-	279	1	1345	3	Y	82	69	1			33
							90	9									
02	2520	X	1391	-0-	-1129	-0-	193	1	1146	3	Y	47	60	1			20
							52	9									
03	1674	X	1590	-0-	-84	-0-	145	1	1387	3	Y	53	53	1			20
							58	9									
04	1650	X	1466	-0-	-184	-0-	196	1	1223	3	Y	43	30	1			33
							47	9									
05	1705	X	747	-0-	-958	-0-	101	1	625	3	Y	19	20	1			32
							21	9									
06	1650	X	632	-0-	-1018	-0-	70	1	533	3	Y	26	30	1			28
							29	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

M O	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
01	5611	X	4565	-0-	-1046	-0-	4464	3	101	9	N	92	159	1			137
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6045	3	59	9	N	54					191
03	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6597	3	87	9	N	79					270
04	6330	X	5048	-0-	-1282	-0-	4950	3	98	9	N	89	155	1			204
05	6541	X	6161	-0-	-380	-0-	6086	3	75	9	N	68	148	1			124
06	6330	X	2266	-0-	-4064	-0-	2197	3	69	9	N	63					187

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	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
01	5983	X	4057	-0-	-1926	-0-	1193	1	2469	3	Y	359	385	1			144
							395	9									
02	5404	X	1929	-0-	-3475	-0-	408	1	1312	3	Y	190	249	1			85
							209	9									
03	4619	X	2681	-0-	-1938	-0-	24	1	2609	3	Y	44					129
							48	9									
04	4470	X	2978	-0-	-1492	-0-	2846	3	132	9	Y	120	74	1			175
05	4619	X	2202	-0-	-2417	-0-	2092	3	110	9	Y	100	145	1			130
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					130

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

M O	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
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
03	186	N	50	-0-	-136	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	3	N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

M O	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
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
05	279	N	146	-0-	-133	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
06	270	N	77	-0-	-193	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

M O	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
01	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	308	N	10	-0-	-298	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	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
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	N	4	3	1			1
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-	1	1			-0-
04	360	N	78	-0-	-282	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	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

M O	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
01	9889	X	6665	-0-	-3224	-0-	148	1	6088	3	Y	370	366	1			21
							22	4	407	9							
02	8932	X	5398	-0-	-3534	-0-	115	1	5061	3	Y	198	187	1			32
							4	4	218	9							
03	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	205	1	7633	3	Y	313	344	1			1
							6	4	344	9							
04	8340	X	7801	-0-	-539	-0-	222	1	7313	3	Y	236	217	1			20
							6	4	260	9							
05	8618	X	8044	-0-	-574	-0-	137	1	7650	3	Y	228	240	1			8
							6	4	251	9							
06	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

MO	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
01	4774	X	4506	-0-		-268	-0-	100	1	4140	3	Y	228	226	1			23
								15	4	251	9							
02	4116	X	3535	-0-		-581	-0-	74	1	3249	3	Y	190	179	1			34
								3	4	209	9							
03	4802	X	4802	-0-		-0-	-0-	117	1	4355	3	Y	296	316	1			14
								4	4	326	9							
04	4602	X	4602	-0-		-0-	-0-	127	1	4209	3	Y	238	219	1			33
								4	4	262	9							
05	4712	X	4262	-0-		-450	-0-	72	1	3997	3	Y	173	182	1			24
								3	4	190	9							
06	4650	X	NO RPT	-0-		-4650	-0-					Y	NO RPT					24

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

MO	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
01	9951	X	5844	-0-		-4107	-0-	135	1	5576	3	Y	103	102	1			107
								20	4	113	9							
02	8988	X	2254	-0-		-6734	-0-	50	1	2189	3	Y	12	12	1			107
								2	4	13	9							
03	10727	X	10727	-0-		-0-	-0-	277	1	10308	3	Y	122	130	1			99
								8	4	134	9							
04	8580	X	7884	-0-		-696	-0-	225	1	7434	3	Y	199	183	1			115
								6	4	219	9							
05	8866	X	8625	-0-		-241	-0-	148	1	8268	3	Y	184	193	1			106
								7	4	202	9							
06	10380	X	NO RPT	-0-		-10380	-0-					Y	NO RPT					106

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

MO	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
01	8060	X	5057	-0-		-3003	-0-	114	1	4692	3	Y	213	211	1			26
								17	4	234	9							
02	6468	X	3695	-0-		-2773	-0-	78	1	3460	3	Y	140	132	1			34
								3	4	154	9							
03	6510	X	4474	-0-		-2036	-0-	112	1	4173	3	Y	169	180	1			23
								3	4	186	9							
04	6300	X	4789	-0-		-1511	-0-	134	1	4411	3	Y	218	201	1			40
								4	4	240	9							
05	5549	X	4238	-0-		-1311	-0-	72	1	3986	3	Y	161	172	1			29
								3	4	177	9							
06	4890	X	NO RPT	-0-		-4890	-0-					Y	NO RPT					29

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

MO	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
01	8277	X	4967	-0-		-3310	-0-	112	1	4589	3	Y	227	225	1			9
								16	4	250	9							
02	6384	X	4208	-0-		-2176	-0-	91	1	3971	3	Y	130	123	1			16
								3	4	143	9							
03	7068	X	6056	-0-		-1012	-0-	153	1	5695	3	Y	185	197	1			4
								4	4	204	9							
04	5760	X	4361	-0-		-1399	-0-	123	1	4099	3	Y	123	113	1			14
								4	4	135	9							
05	4960	X	4410	-0-		-550	-0-	4195	1	76	3	Y	124	131	1			7
								3	4	136	9							
06	5850	X	NO RPT	-0-		-5850	-0-					Y	NO RPT					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

M O	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
01	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	330	1	13551	3	Y	183	180	1			118
							48	4	201	9							
02	11816	X	5962	-0-	-5854	-0-	130	1	5727	3	Y	91	86	1			123
							5	4	100	9							
03	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	368	1	13709	3	Y	114	122	1			115
							10	4	125	9							
04	14310	X	14158	-0-	-152	-0-	410	1	13578	3	Y	144	132	1			127
							12	4	158	9							
05	14787	X	14680	-0-	-107	-0-	255	1	14245	3	Y	153	161	1			119
							12	4	168	9							
06	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					Y	NO RPT					119

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

M O	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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-					237
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					237
04	3000	N	3587	-0-	587	587	268	1	2521	3	N	355					592
							407	4	391	9							
*05	3100	N	6266	-0-	3166	3753	708	1	5279	3	N	226	375	1			443
							30	4	249	9							
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	3693					N	NO RPT					443

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

M O	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
01	43927	X	35159	-0-	-8768	-0-	818	1	33652	3	Y	518	512	1			160
							119	4	570	9							
02	39676	X	26199	-0-	-13477	-0-	574	1	25174	3	Y	391	369	1			182
							21	4	430	9							
03	42253	X	29543	-0-	-12710	-0-	755	1	28129	3	Y	579	618	1			143
							22	4	637	9							
04	35610	X	31772	-0-	-3838	-0-	913	1	30238	3	Y	541	498	1			186
							26	4	595	9							
05	36797	X	32603	-0-	-4194	-0-	31553	1	566	3	Y	416	437	1			165
							26	4	458	9							
06	34020	X	NO RPT	-0-	-34020	-0-					Y	NO RPT					165

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	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
01	56451	X	45919	-0-	-10532	-0-	1061	1	43641	3	Y	965	954	1			78
							155	4	1062	9							
02	50988	X	31187	-0-	-19801	-0-	683	1	29982	3	Y	452	427	1			103
							25	4	497	9							
03	56451	X	37235	-0-	-19216	-0-	950	1	35380	3	Y	798	874	1			27
							27	4	878	9							
04	45360	X	26345	-0-	-19015	-0-	752	1	24904	3	Y	607	559	1			75
							21	4	668	9							
05	46872	X	36268	-0-	-10604	-0-	35074	1	628	3	Y	488	495	1			68
							29	4	537	9							
06	44430	X	NO RPT	-0-	-44430	-0-					Y	NO RPT					68

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	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
01	55986	X	48597	-0-	-7389	-0-	1136	1	46726	3	Y	517	511	1			116
							166	4	569	9							
02	50568	X	37769	-0-	-12799	-0-	831	1	36492	3	Y	377	356	1			137
							31	4	415	9							
03	55738	X	43403	-0-	-12335	-0-	1121	1	41738	3	Y	465	509	1			93
							32	4	512	9							
04	47970	X	32099	-0-	-15871	-0-	930	1	30788	3	Y	322	297	1			118
							27	4	354	9							
05	49228	X	42862	-0-	-6366	-0-	41672	1	748	3	Y	371	404	1			85
							34	4	408	9							
06	47040	X	NO RPT	-0-	-47040	-0-					Y	NO RPT					85

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

M O	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
01	22165	X	15810	-0-	-6355	-0-	1059	1	13011	3	Y	1413	1500	1			304
							186	4	1554	9							
02	20020	X	10899	-0-	-9121	-0-	529	1	9257	3	Y	947	951	1			300
							71	4	1042	9							
03	18290	X	13725	-0-	-4565	-0-	804	1	11238	3	Y	1470	1269	1			501
							66	4	1617	9							
04	15300	X	12116	-0-	-3184	-0-	809	1	10141	3	Y	999	1125	1			375
							67	4	1099	9							
05	15810	X	12278	-0-	-3532	-0-	777	1	10171	3	Y	1147	986	1			536
							68	4	1262	9							
06	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					536

SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

M O	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
01	29047	X	17123	-0-	-11924	-0-	1216	1	14930	3	Y	694	737	1			95
							214	4	763	9							
02	26236	X	13290	-0-	-12946	-0-	682	1	11933	3	Y	531	532	1			94
							91	4	584	9							
03	24769	X	16652	-0-	-8117	-0-	1056	1	14760	3	Y	679	587	1			186
							89	4	747	9							
04	23190	X	14014	-0-	-9176	-0-	991	1	12415	3	Y	477	537	1			126
							83	4	525	9							
05	20739	X	14564	-0-	-6175	-0-	983	1	12868	3	Y	569	489	1			206
							87	4	626	9							
06	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT					206

STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984

M O	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
01	108024	X	108024	-0-	-0-	-0-	2464	1	101369	3	Y	3483	3442	1			44
							360	4	3831	9							
02	87081	X	87081	-0-	-0-	-0-	1873	1	82188	3	Y	2683	2536	1			191
							69	4	2951	9							
03	97613	X	97613	-0-	-0-	-0-	2452	1	91341	3	Y	3408	3591	1			8
							71	4	3749	9							
04	87167	X	87167	-0-	-0-	-0-	2464	1	81567	3	Y	2787	2568	1			227
							70	4	3066	9							
05	88226	X	82014	-0-	-6212	-0-	78139	1	1402	3	Y	2190	2305	1			112
							64	4	2409	9							
06	85380	X	NO RPT	-0-	-85380	-0-					Y	NO RPT					112

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

01	217	N	141	-0-	-76	-0-	46	1	95	3	N	-0-					31
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	37	1	60	3	N	-0-					31
03	279	N	52	-0-	-227	-0-	7	1	45	3	N	-0-					31
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	17	1	1313	3	N	7					38
							8	9									
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	75	1	170	3	N	1					39
							1	9									

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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 O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

M O	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
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					1
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	2			Y	-0-					1
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					1
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	1					2
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					2
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					2

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	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
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	Y	1					15
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	449	2	7	9	Y	6					21
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	Y	3					24
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	580	2	4	9	Y	4					28
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2					30
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	562	2	2	9	Y	2					32

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	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
01	837	N	449	-0-	-388	-0-	406	2	43	9	Y	39	38	1			52
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	640	2	34	9	Y	31	32	1			51
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1175	2	51	9	Y	46	70	1			27
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	954	2	44	9	Y	40					67
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	980	2	47	9	Y	43	63	1			47
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1042	2	43	9	Y	39	35	1			51

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 O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					10
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	763	2	4	9	Y	4					14
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	Y	2					16
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3					19
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	Y	1					20
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	956	2	2	9	Y	2					22

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
02	392	N	92	-0-	-300	-0-	92	2			Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2					24
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	143	2	9	9	Y	8					32
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	Y	5					37
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	189	2	7	9	Y	6					43
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4					47
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3					50

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	Y	1					8
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	785	2	3	9	Y	3					11
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	Y	1					12
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1015	2	2	9	Y	2					14
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	995	2	2	9	Y	2					16
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	984	2	1	9	Y	1					17

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					1
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	785	2			Y	-0-					1
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	Y	1					2
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					2
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					2
06	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	2			Y	-0-					2

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
GTG OPERATING, LLC 337080
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	1			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	1			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

M O	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

01	14B2 EXT	89	-0-	89	180	89	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	85	-0-	85	265	85	1			N	-0-					-0-
03	388 R	123	-0-	-265	-0-	123	1			N	-0-					-0-
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	1			N	-0-					-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

01	14B2 EXT	85	-0-	85	172	85	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	87	-0-	87	259	87	1			N	-0-					-0-
03	394 R	135	-0-	-259	-0-	135	1			N	-0-					-0-
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-					-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	1			N	-0-					-0-
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

01	14B2 EXT	82	-0-	82	157	82	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	98	-0-	98	255	98	1			N	-0-					-0-
03	360 R	105	-0-	-255	-0-	105	1			N	-0-					-0-
04	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-					-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	1			N	-0-					-0-
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	1			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	1			N	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

M O	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	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 O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-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

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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

M O	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
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	2	N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	42	1	909	2	N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	2	N	-0-					-0-
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	58	1	1005	2	N	-0-					-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	1	1	3	Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	653	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

M O		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
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT			90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT			29	-0-	29	119	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT			129	-0-	129	248	4	1	125	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O		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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	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
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	112	3	19	9	Y	17	14	1			3
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					3
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	306	3	23	9	Y	21					24
*05	155	N	141	-0-	-14	-0-	4	1	137	3	Y	-0-	7	1			17
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					17

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

M O		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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	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
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2040	3	20	9	Y	18	15	1			3
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1669	3	15	9	Y	14					17
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					17
*05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	65	1	1888	3	Y	-0-	5	1			12
*06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	74	1	2068	3	Y	2					14
							2	9									

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	57	3	19	9	Y	17	15	1			2
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					2
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					2
*05	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-	1	1			1
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					1

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	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
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-			-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-			-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
*05	217	N	216	-0-	-1	-0-	7	1	209	3	N	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	Y	-0-			-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	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
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-			-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-			-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-			-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-			-0-
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	45	1	1318	3	Y	-0-			-0-
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	40	1	1107	3	Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-			-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-			-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-			-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-			-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	3	Y	-0-			-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	538	3	Y	-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
*05	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-			-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT			-0-
06	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

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

M O	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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

M O	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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	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

	ALLOW		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
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	266	1	907	3	N	-0-					100
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	253	1	698	3	N	-0-					100
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	254	1	883	3	N	-0-					100
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	252	1	877	3	N	-0-					100
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	243	1	818	3	N	-0-					100
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	238	1	813	3	N	-0-					100

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

	ALLOW		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
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	152	1	624	3	Y	-0-					34
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	162	1	526	3	Y	-0-					34
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	123	1	517	3	Y	-0-	24	1			10
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	130	1	547	3	Y	-0-					10
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	145	1	589	3	Y	-0-					10
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	145	1	599	3	Y	-0-					10

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

	ALLOW		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
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	85	1	350	3	Y	-0-					20
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	80	1	259	3	Y	-0-					20
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	82	1	346	3	Y	-0-	17	1			3
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	98	1	413	3	Y	-0-					3
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	101	1	410	3	Y	3					6
							3	9									
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	102	1	419	3	Y	-0-					6

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

	ALLOW		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
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	87	1	403	3	Y	-0-					30
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	94	1	336	3	Y	-0-					30
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	88	1	418	3	Y	-0-	24	1			6
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	84	1	399	3	Y	-0-					6
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	81	1	371	3	Y	-0-					6
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	78	1	361	3	Y	-0-					6

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 O	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
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	137	1	564	3	Y	-0-					31
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	159	1	515	3	Y	-0-					31
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	143	1	601	3	Y	-0-	26	1			5
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	135	1	569	3	Y	-0-					5
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	153	1	624	3	Y	3					8
							3	9									
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	166	1	686	3	Y	-0-					8

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	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
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	100	1	409	3	Y	-0-					24
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	115	1	371	3	Y	-0-					24
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	97	1	407	3	Y	-0-	19	1			5
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	86	1	361	3	Y	-0-					5
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	101	1	410	3	Y	1					6
							1	9									
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	93	1	382	3	Y	-0-					6

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	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
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	138	1	567	3	Y	-0-					30
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	152	1	492	3	Y	-0-					30
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	135	1	565	3	Y	-0-	25	1			5
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	142	1	597	3	Y	-0-					5
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	132	1	537	3	Y	3					8
							3	9									
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	134	1	552	3	Y	-0-					8

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	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
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					23
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	Y	8					31
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	884	2	13	9	Y	12					43
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					43
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					43
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			Y	-0-					43

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	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
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					82
02	364	N	152	-0-	-212	-0-	149	2	3	9	Y	3					85
03	434	N	309	-0-	-125	-0-	306	2	3	9	Y	3					88
04	360	N	69	-0-	-291	-0-	69	2			Y	-0-					88
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					88
06	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	2			Y	-0-					88

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	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
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	135	1	468	2	Y	-0-					31
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	134	1	378	2	Y	1					32
							1	9									
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	137	1	388	2	Y	-0-					32
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	183	1	509	2	Y	-0-					32
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	169	1	416	2	Y	-0-					32
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	124	1	332	2	Y	-0-					32

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	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
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	131	1	456	2	Y	-0-					31
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	144	1	404	2	Y	1					32
							1	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	152	1	433	2	Y	-0-					32
04	570	N	328	-0-	-242	-0-	87	1	241	2	Y	-0-					32
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	152	1	374	2	Y	-0-					32
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	137	1	368	2	Y	-0-					32

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	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
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					40
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	468	2	10	9	Y	9					49
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	Y	10					59
04	690	N	304	-0-	-386	-0-	304	2			Y	-0-					59
05	527	N	254	-0-	-273	-0-	254	2			Y	-0-					59
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1					60

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	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
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	76	1	312	3	Y	-0-					26
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	174	1	562	3	Y	-0-					26
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	138	1	579	3	Y	-0-	21	1			5
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	138	1	581	3	Y	-0-					5
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	103	1	420	3	Y	2					7
							2	9									
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	114	1	470	3	Y	-0-					7

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	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
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	112	1	436	3	N	-0-					-0-
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	123	1	351	3	N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	127	1	404	3	N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	127	1	388	3	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	133	1	476	3	N	-0-					-0-
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	114	1	453	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	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
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	154	1	571	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	163	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	163	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	160	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	181	1	626	3	Y	-0-					-0-
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	146	1	560	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	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
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	158	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	368	-0-	-164	-0-	94	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	369	-0-	-158	-0-	88	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	284	-0-	-466	-0-	70	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	65	1	270	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	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
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	119	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	146	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	135	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	142	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	143	1	506	3	Y	-0-					-0-
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	120	1	477	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

M O	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
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	229	1	890	3	Y	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	292	1	843	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	7	-0-	-1388	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	312	1	951	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	856	-0-	-415	-0-	187	1	669	3	Y	-0-					-0-
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	214	1	856	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	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
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	90	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	107	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	96	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	80	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	102	1	352	3	Y	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	83	1	320	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	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
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	49	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	89	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	82	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	65	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	57	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	44	1	168	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	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
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	50	1	205	3	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	127	1	378	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	95	1	305	3	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	77	1	238	3	N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	78	1	286	3	N	-0-					-0-
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	3	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	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
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	115	1	441	3	N	-0-					28
02	644	N	499	-0-	-145	-0-	128	1	371	3	N	-0-					28
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	136	1	431	3	N	-0-					28
04	540	N	479	-0-	-61	-0-	118	1	361	3	N	-0-					28
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	117	1	419	3	N	4					32
							4	9									
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	110	1	440	3	N	10					42
							11	9									

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	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
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	3	N	-0-					145
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	56	1	161	3	N	-0-					145
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	45	1	141	3	N	-0-					145
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	46	1	140	3	N	-0-					145
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	41	1	148	3	N	-0-	127	1			18
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	36	1	144	3	N	-0-					18

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	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
01	558	N	381	-0-	-177	-0-	78	1	303	3	N	-0-					-0-
02	448	N	314	-0-	-134	-0-	81	1	233	3	N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	90	1	282	3	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	85	1	259	3	N	41					41
							45	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	89	1	317	3	N	38	54	1			25
							42	9									
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	96	1	381	3	N	22					47
							24	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	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
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	137	1	560	3	N	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	162	1	481	3	N	-0-					-0-
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	152	1	504	3	N	-0-					-0-
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	145	1	464	3	N	-0-					-0-
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	126	1	485	3	N	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	111	1	477	3	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	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
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	149	1	690	3	N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	197	1	647	3	N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	220	1	783	3	N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	194	1	665	3	N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	199	1	814	3	N	-0-					-0-
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	162	1	742	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	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
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	50	1	197	3	Y	-0-					4
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	52	1	151	3	Y	-0-					4
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	55	1	176	3	Y	-0-					4
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	54	1	166	3	Y	-0-					4
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	183	3	Y	-0-					4
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	31	1	123	3	Y	-0-					4

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	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
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	105	1	406	3	Y	-0-					9
02	532	N	377	-0-	-155	-0-	97	1	280	3	Y	-0-					9
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	110	1	348	3	Y	-0-					9
04	480	N	399	-0-	-81	-0-	99	1	300	3	Y	-0-					9
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	103	1	369	3	Y	-0-					9
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	75	1	297	3	Y	-0-					9

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	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
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	97	1	377	3	Y	-0-					3
02	532	N	380	-0-	-152	-0-	98	1	282	3	Y	-0-					3
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	164	1	517	3	Y	-0-					3
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	89	1	271	3	Y	-0-					3
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	121	1	434	3	Y	-0-					3
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	101	1	405	3	Y	-0-					3

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	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
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	59	1	230	3	Y	-0-					4
02	336	N	239	-0-	-97	-0-	61	1	178	3	Y	-0-					4
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	74	1	235	3	Y	-0-					4
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	64	1	195	3	Y	-0-					4
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	86	1	310	3	Y	-0-					4
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	87	1	348	3	Y	-0-					4

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

M O	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
01	279	N	106	-0-	-173	-0-	22	1	84	3	Y	-0-					3
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	35	1	100	3	Y	-0-					3
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	47	1	149	3	Y	-0-					3
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	3	Y	-0-					3
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	42	1	149	3	Y	-0-					3
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	50	1	197	3	Y	-0-					3

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	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
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	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
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799						N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	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
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	448	N	256	-0-	-192	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	907	-0-	-409	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-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

M O	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-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

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	118	1	2847	2	N	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	60	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	114	1	2456	2	N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	104	1	2114	2	N	-0-					-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	110	1	1990	2	N	-0-					-0-
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	101	1	1743	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3061	-0-	261	261	119	1	2942	2	N	-0-					-0-
03	1938	N	1677	-0-	-261	-0-	75	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
05	806	X	516	-0-	-290	-0-	27	1	489	2	N	-0-					-0-
06	780	X	621	-0-	-159	-0-	34	1	587	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021 - WELL PLUGGED 4-22-2021

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

01	1209 N	813	-0-	-396	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	952 N	942	-0-	-10	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

BETH (OLMOS 3-B SAND) 07516 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 1101 RRCID -> 280110 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2286 - 2290

01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	910	-0-	-322	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SANDPOINT OPERATING, LLC 747977
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M O	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
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	96	1	300	3	N	-0-					-0-
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	52	1	167	3	N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	83	1	247	3	N	-0-					-0-
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	50	1	177	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	65	1	218	3	N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	71	1	204	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	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
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	44	1	137	3	N	-0-					-0-
02	308	N	75	-0-	-233	-0-	18	1	57	3	N	-0-					-0-
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	29	1	86	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	50	1	177	3	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	73	1	246	3	N	-0-					-0-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	76	1	218	3	N	-0-					-0-

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. (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
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	54	1	169	3	N	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	57	1	181	3	N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	74	1	219	3	N	-0-					-0-
04	210	N	101	-0-	-109	-0-	22	1	79	3	N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	52	1	176	3	N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	61	1	176	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	19	1	68	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	3	N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	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
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	11	1	33	3	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	21	1	67	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	41	1	134	3	N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	33	1	95	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

M O	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
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	44	1	138	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	72	1	229	3	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	53	1	158	3	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	56	1	202	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	79	1	267	3	N	-0-					-0-
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	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

M O	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
01	341	N	108	-0-	-233	-0-	26	1	82	3	N	-0-					-0-
02	392	N	307	-0-	-85	-0-	73	1	234	3	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	112	1	335	3	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	88	1	315	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	90	1	301	3	N	-0-					-0-
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	84	1	241	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	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
01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	517	1	1621	3	N	-0-					-0-
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	71	1	229	3	N	-0-					-0-
03	217	X	61	-0-	-156	-0-	15	1	46	3	N	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	120	1	425	3	N	-0-					-0-
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	149	1	494	3	N	-0-					-0-
06	210	X	202	-0-	-8	-0-	53	1	149	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 O	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
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	64	1	199	3	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	124	3	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	3	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	59	1	208	3	N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	35	1	117	3	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	35	1	101	3	N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

01	217	N	131	-0-	-86	-0-	32	1	99	3	N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	44	1	141	3	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	78	1	233	3	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	57	1	204	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	60	1	201	3	N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	58	1	168	3	N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	149	1	467	3	N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	106	1	339	3	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	114	1	340	3	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	91	1	327	3	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	97	1	326	3	N	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	103	1	296	3	N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	122	1	381	3	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	84	1	268	3	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	143	1	426	3	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	94	1	336	3	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	117	1	392	3	N	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	59	1	169	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	102	1	320	3	N	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	57	1	184	3	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	73	1	216	3	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	71	1	249	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	75	1	249	3	N	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	77	1	219	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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 O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

01	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-		-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-		-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-		-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

01	84	N	84	-0-		-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-		-0-	-0-	77	1	245	3	N	-0-					-0-
03	155	N	65	-0-		-90	-0-	16	1	49	3	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-		-0-	-0-	61	1	220	3	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-		-0-	-0-	55	1	187	3	N	-0-					-0-
*06	322	N	322	-0-		-0-	-0-	83	1	239	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

01	54	N	54	-0-		-0-	-0-	13	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-		-22	-0-	8	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-		-15	-0-	12	1	35	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-		-16	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-		-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-		-22	-0-	10	1	28	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

01	243	N	243	-0-		-0-	-0-	59	1	184	3	N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-		-79	-0-	34	1	111	3	N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-		-53	-0-	41	1	123	3	N	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-		-82	-0-	35	1	123	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-		-0-	-0-	43	1	144	3	N	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-		-0-	-0-	58	1	165	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

01	341	N	109	-0-		-232	-0-	26	1	83	3	N	-0-					-0-
02	308	N	54	-0-		-254	-0-	13	1	41	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-		-0-	-0-	101	1	299	3	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-		-0-	-0-	62	1	220	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-		-0-	-0-	74	1	243	3	N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-		-35	-0-	77	1	218	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	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
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	229	1	719	3	N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	190	1	615	3	N	-0-					-0-
03	837	N	458	-0-	-379	-0-	116	1	342	3	N	-0-					-0-
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	169	1	598	3	N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	214	1	709	3	N	-0-					-0-
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	253	1	717	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	128	1	399	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	69	1	219	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	86	1	258	3	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	86	1	310	3	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	95	1	323	3	N	-0-					-0-
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	105	1	303	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	76	1	239	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	59	1	175	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	172	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	N	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	48	1	136	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

01	124	N	92	-0-	-32	-0-	22	1	70	3	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	58	1	184	3	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	52	1	154	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	60	1	215	3	N	-0-					-0-
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	210	N	18	-0-	-192	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	3	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	3	N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	17	1	62	3	N	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	18	1	59	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	19	1	54	3	N	-0-					-0-

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 O	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
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	32	1	99	3	N	-0-			-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	12	1	37	3	N	-0-			-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	21	1	61	3	N	-0-			-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	14	1	49	3	N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	3	N	-0-			-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	15	1	43	3	N	-0-			-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	166	1	519	3	N	-0-			-0-
02	588	N	418	-0-	-170	-0-	100	1	318	3	N	-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	117	1	349	3	N	-0-			-0-
04	660	N	456	-0-	-204	-0-	100	1	356	3	N	-0-			-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	117	1	393	3	N	-0-			-0-
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	122	1	351	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

01	155	N	34	-0-	-121	-0-	8	1	26	3	N	-0-			-0-
02	168	N	69	-0-	-99	-0-	16	1	53	3	N	-0-			-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	20	1	61	3	N	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-			-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	11	1	32	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	116	1	362	3	N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	66	1	210	3	N	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	66	1	198	3	N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	67	1	243	3	N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	84	1	284	3	N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	71	1	207	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	137	1	438	3	N	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	120	1	393	3	N	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	126	1	385	3	N	-0-					-0-
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	105	1	384	3	N	-0-					-0-
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	91	1	313	3	N	-0-					-0-
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	99	1	290	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	123	1	385	3	N	-0-					-0-
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	76	1	247	3	N	-0-					-0-
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	102	1	304	3	N	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	80	1	284	3	N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	81	1	268	3	N	-0-					-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	82	1	232	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	108	1	337	3	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	91	1	289	3	N	-0-					-0-
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	32	1	96	3	N	-0-					-0-
04	240	N	50	-0-	-190	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	86	1	289	3	N	-0-					-0-
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	257	1	804	3	N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	187	1	598	3	N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	217	1	647	3	N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	200	1	713	3	N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	325	1	1089	3	N	-0-					-0-
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	360	1	1037	3	N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CXL ENERGY LLC 195770
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	14B DENY	988	-0-	988	988	988	1			N	-0-					-0-
*04	14B DENY	996	-0-	996	1984	996	1			N	-0-					-0-
*05	14B DENY	980	-0-	980	2964	980	1			N	-0-					-0-
06	14B DENY	927	-0-	927	3891	875	1	52	9	N	47					47

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

01	DLQ G-10	151	-0-	151	278	151	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	292	-0-	292	570	292	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	254	-0-	254	824	254	3			Y	-0-					-0-
04	941 R	117	-0-	-824	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
*06	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	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
01	DLQ G-10		76	-0-	76	159	76	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		109	-0-	109	268	109	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	268					Y	-0-					-0-
04	325	R	57	-0-	-268	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*06	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	DLQ G-10		96	-0-	96	179	96	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		420	-0-	420	599	420	3			Y	-0-					-0-
04	1324	R	725	-0-	-599	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
05	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	68	-0-	-352	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	DLQ G-10		78	-0-	78	162	78	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		545	-0-	545	707	545	3			Y	-0-					-0-
04	1626	R	919	-0-	-707	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
05	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	67	-0-	-473	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

01	DLQ G-10		38	-0-	38	131	38	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57	-0-	57	188	57	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
04	282	R	94	-0-	-188	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*06	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B DENY		-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

01	DLQ G-10		45	-0-	45	86	45	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		97	-0-	97	183	97	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
04	268	R	85	-0-	-183	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2021

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

01	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	56	#	20	-0-	-36	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*06	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2021 - WELL PLUGGED 3-22-2021

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

M O	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-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

M O	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
01	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	94	1	1471	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1255	-0-	-257	-0-	75	1	1180	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	82	1	1280	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	77	1	1209	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	83	1	1296	2	N	-0-					-0-
*06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	86	1	1342	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

M O	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-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

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-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 O	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	124	1	478	2	N	-0-					147
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	161	1	673	2	N	-0-					147
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	N	-0-					147
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	182	1	670	2	N	-0-					147
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	86	1	332	2	N	-0-					147
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

M O	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
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	208	1	1144	2	N	-0-					48
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	141	1	612	2	N	-0-					48
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					48
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	152	1	870	2	N	-0-					48
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	25	1	125	2	N	-0-					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-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

	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-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

	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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

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

M O	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

M O	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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

MO	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
01	3627	X	2542	-0-	-1085	-0-	539	1	1787	2	N	196	185	1	4	8	136
							216	9									
02	3276	X	722	-0-	-2554	-0-	174	1	469	2	N	72	10	8			198
							79	9									
03	3627	X	856	-0-	-2771	-0-	487	1	213	2	N	142	181	1	5	8	154
							156	9									
04	3510	X	1588	-0-	-1922	-0-	521	1	968	2	N	90					244
							99	9									
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	539	1	2174	2	N	245	348	1	3	8	138
							270	9									
06	2460	X	1112	-0-	-1348	-0-	348	1	618	2	N	133	3	8			268
							146	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

MO	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
01	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	780	1	12825	2	N	1091	913	1	2	8	386
							1200	9									
02	8932	X	6930	-0-	-2002	-0-	445	1	5899	2	N	533	744	1	4	8	171
							586	9									
03	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	780	1	13674	2	N	1170	1118	1	3	8	220
							1287	9									
04	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	835	1	12006	2	N	883	745	1			358
							971	9									
05	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	863	1	13041	2	N	1046	1090	1			314
							1151	9									
06	9570	X	9331	-0-	-239	-0-	835	1	7825	2	N	610	721	1			203
							671	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

MO	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
01	7099	X	6872	-0-	-227	-0-	111	1	6059	2	Y	638	638	1	2	8	59
							702	9									
02	6412	X	3239	-0-	-3173	-0-	51	1	2847	2	Y	310	328	1	3	8	38
							341	9									
03	7099	X	1241	-0-	-5858	-0-	19	1	1150	2	Y	65	95	1	1	8	7
							72	9									
04	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	121	1	7393	2	Y	904	832	1			79
							994	9									
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	125	1	6953	2	Y	703	710	1	1	8	71
							773	9									
*06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	123	1	6637	2	Y	594	601	1	1	8	63
							653	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

MO	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
01	11191	X	9345	-0-	-1846	-0-	9015	2	330	9	N	300	185	1			283
02	9940	X	3703	-0-	-6237	-0-	3557	2	146	9	N	133	179	1	3	8	234
03	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	11987	2	352	9	N	320	375	1	3	8	176
04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	9772	2	295	9	N	268	184	1			260
05	9796	X	9441	-0-	-355	-0-	9167	2	274	9	N	249	372	1			137
06	10830	X	9212	-0-	-1618	-0-	8949	2	263	9	N	239	183	1	1	8	192

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3670	-0-		-1104	-0-	48 408	1 9	3214	2	Y	371	349	1			76
02	4203	X	4203	-0-		-0-	-0-	59 469	1 9	3675	2	Y	426	391	1	1	8	110
03	4433	X	3683	-0-		-750	-0-	48 381	1 9	3254	2	Y	346	415	1			41
04	4290	X	3849	-0-		-441	-0-	54 292	1 9	3503	2	Y	265	246	1			60
05	4650	X	4629	-0-		-21	-0-	67 332	1 9	4230	2	Y	302	299	1			63
06	4500	X	3666	-0-		-834	-0-	54 332	1 9	3280	2	Y	302	290	1			75

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2481	-0-		-340	-0-	32 286	1 9	2163	2	Y	260	244	1			53
02	2492	X	1116	-0-		-1376	-0-	15 128	1 9	973	2	Y	116	131	1			38
03	3024	X	3024	-0-		-0-	-0-	39 300	1 9	2685	2	Y	273	282	1			29
04	2670	X	2595	-0-		-75	-0-	36 277	1 9	2282	2	Y	252	224	1			57
05	2728	X	2638	-0-		-90	-0-	37 292	1 9	2309	2	Y	265	264	1			58
06	2940	X	2644	-0-		-296	-0-	39 230	1 9	2375	2	Y	209	210	1			57

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2915	-0-		-1239	-0-	257 259	1 9	2399	2	N	235	190	1			222
02	3836	X	1713	-0-		-2123	-0-	153 139	1 9	1421	2	N	126	190	1			158
03	4981	X	4981	-0-		-0-	-0-	382 355	1 9	4244	2	N	323	368	1	1	8	112
04	4110	X	3545	-0-		-565	-0-	305 231	1 9	3009	2	N	210	188	1	1	8	133
05	4061	X	3936	-0-		-125	-0-	320 290	1 9	3326	2	N	264	187	1	4	8	206
06	4200	X	2824	-0-		-1376	-0-	236 250	1 9	2338	2	N	227	186	1	2	8	245

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10614	X	10614	-0-		-0-	-0-	974 537	1 9	9103	2	N	488	564	1	2	8	139
02	4792	X	4792	-0-		-0-	-0-	443 231	1 9	4118	2	N	210	170	1	2	8	177
03	10843	X	10843	-0-		-0-	-0-	849 550	1 9	9444	2	N	500	553	1	4	8	120
04	10113	X	10113	-0-		-0-	-0-	886 479	1 9	8748	2	N	435	367	1			188
05	10905	X	10905	-0-		-0-	-0-	911 538	1 9	9456	2	N	489	546	1	3	8	128
*06	10867	X	10867	-0-		-0-	-0-	955 453	1 9	9459	2	N	412	368	1	2	8	170

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 #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	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
01	6758	X	6644	-0-	-114	-0-	92	1	5589	2	Y	875	869	1	2	8	48
							963	9									
02	6104	X	5618	-0-	-486	-0-	90	1	4688	2	Y	764	731	1	2	8	79
							840	9									
03	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	95	1	5690	2	Y	897	915	1	3	8	58
							987	9									
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	89	1	5461	2	Y	791	803	1	1	8	45
							870	9									
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	93	1	5768	2	Y	779	757	1	1	8	66
							857	9									
06	6540	X	6206	-0-	-334	-0-	94	1	5299	2	Y	739	755	1	1	8	49
							813	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	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
01	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	263	1	11604	2	N	1067	1095	1			263
							1174	9									
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	248	1	5610	2	N	483	566	1			180
							531	9									
03	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	274	1	14974	2	N	1151	1266	1			65
							1266	9									
04	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	253	1	11386	2	N	887	714	1			238
							976	9									
05	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	269	1	12563	2	N	1058	1112	1			184
							1164	9									
*06	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	258	1	11948	2	N	962	916	1			230
							1058	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	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
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2988	2	121	9	N	110	175	1			35
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					35
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1295	2	108	9	N	98					133
04	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	9606	2	442	9	N	402	351	1			184
05	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7649	2	305	9	N	277	370	1			91
*06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	6856	2	278	9	N	253	177	1			167

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	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
01	12927	X	10494	-0-	-2433	-0-	137	1	9022	2	Y	1214	1218	1	3	8	61
							1335	9									
02	10752	X	8990	-0-	-1762	-0-	135	1	7661	2	Y	1085	1037	1	5	8	104
							1194	9									
03	11780	X	9623	-0-	-2157	-0-	132	1	8134	2	Y	1234	1261	1	4	8	73
							1357	9									
04	10920	X	9979	-0-	-941	-0-	140	1	8449	2	Y	1264	1272	1	4	8	61
							1390	9									
05	10912	X	10681	-0-	-231	-0-	151	1	9102	2	Y	1298	1259	1	3	8	97
							1428	9									
06	10170	X	9911	-0-	-259	-0-	148	1	8514	2	Y	1135	1167	1	4	8	61
							1249	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 #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	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
01	11780	X	9344	-0-	-2436	-0-	775	1	7214	2	N	1232	1113	1	5	8	277
							1355	9									
02	10136	X	9274	-0-	-862	-0-	1003	1	7003	2	N	1153	1131	1	5	8	294
							1268	9									
03	10726	X	9461	-0-	-1265	-0-	722	1	7380	2	N	1235	1374	1	8	8	147
							1359	9									
04	10380	X	8662	-0-	-1718	-0-	779	1	6576	2	N	1188	1099	1	4	8	232
							1307	9									
05	10726	X	9128	-0-	-1598	-0-	1063	1	6969	2	N	996	1105	1	6	8	117
							1096	9									
*06	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	1103	1	8279	2	N	1345	1275	1	4	8	183
							1480	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	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
01	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	25	1	875	2	Y	148	147	1			46
							163	9									
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	29	1	741	2	Y	157	129	1			74
							173	9									
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	24	1	887	2	Y	156	201	1			29
							172	9									
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	26	1	926	2	Y	152	132	1			49
							167	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	26	1	911	2	Y	133	139	1			43
							146	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	908	2	Y	105	120	1			28
							116	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	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
01	2821	X	2543	-0-	-278	-0-	61	1	2149	2	Y	303	296	1			95
							333	9									
02	2548	X	1248	-0-	-1300	-0-	41	1	1028	2	Y	163	163	1			95
							179	9									
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	79	1	2937	2	Y	403	434	1			64
							443	9									
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	70	1	2507	2	Y	369	315	1			118
							406	9									
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	70	1	2446	2	Y	303	320	1			101
							333	9									
06	3270	X	2718	-0-	-552	-0-	67	1	2361	2	Y	264	295	1			70
							290	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

MO	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
01	16957	X	14952	-0-	-2005	-0-	216	1	13868	2	N	789	902	1			252
							868	9									
02	14588	X	7671	-0-	-6917	-0-	198	1	7003	2	N	427	550	1			129
							470	9									
03	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	213	1	16366	2	N	794	753	1			170
							873	9									
04	14970	X	14942	-0-	-28	-0-	213	1	13915	2	N	740	735	1			175
							814	9									
05	15376	X	14735	-0-	-641	-0-	322	1	13555	2	N	780	707	1			248
							858	9									
06	16890	X	13199	-0-	-3691	-0-	377	1	12071	2	N	683	701	1			230
							751	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

MO	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
01	5642	X	5005	-0-	-637	-0-	4723	2	282	9	N	256	371	1			95
02	5096	X	4250	-0-	-846	-0-	4005	2	245	9	N	223	192	1			126
03	5642	X	5147	-0-	-495	-0-	4879	2	268	9	N	244	183	1			187
04	5250	X	4517	-0-	-733	-0-	4277	2	240	9	N	218	187	1			218
05	4991	X	4637	-0-	-354	-0-	4377	2	260	9	N	236	356	1			98
06	4980	X	4571	-0-	-409	-0-	4333	2	238	9	N	216	182	1			132

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

MO	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
01	8060	X	7274	-0-	-786	-0-	6853	2	421	9	N	383	365	1	3	8	101
02	7280	X	3713	-0-	-3567	-0-	3515	2	198	9	N	180	182	1	3	8	96
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8292	2	411	9	N	374	357	1	3	8	110
04	7380	X	6922	-0-	-458	-0-	6592	2	330	9	N	300	188	1			222
05	7626	X	7202	-0-	-424	-0-	6862	2	340	9	N	309	362	1	2	8	167
06	7800	X	6794	-0-	-1006	-0-	6469	2	325	9	N	295	360	1	2	8	100

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

MO	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
01	6851	X	5220	-0-	-1631	-0-	423	1	3936	2	N	783	724	1	4	8	212
							861	9									
02	6188	X	1535	-0-	-4653	-0-	146	1	1020	2	N	335	375	1	5	8	167
							369	9									
03	6138	X	6112	-0-	-26	-0-	467	1	4776	2	N	790	832	1	2	8	123
							869	9									
04	5250	X	5085	-0-	-165	-0-	451	1	3809	2	N	750	703	1	2	8	168
							825	9									
05	5208	X	1936	-0-	-3272	-0-	208	1	1367	2	N	328	349	1	4	8	143
							361	9									
06	5910	X	1578	-0-	-4332	-0-	127	1	958	2	N	448	176	1			415
							493	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	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
01	8370	X	7814	-0-	-556	-0-	159 620	1 9	7035	2	N	564	367	1	2	8	280
02	7560	X	3367	-0-	-4193	-0-	133 233	1 9	3001	2	N	212	377	1	5	8	110
03	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	148 603	1 9	8070	2	N	548	555	1	6	8	97
04	7920	X	7624	-0-	-296	-0-	155 524	1 9	6945	2	N	476	368	1	3	8	202
05	8060	X	7875	-0-	-185	-0-	153 568	1 9	7154	2	N	516	543	1	1	8	174
06	8460	X	7603	-0-	-857	-0-	150 538	1 9	6915	2	N	489	535	1			128

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

01	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	7758	2	374	9	N	340	378	1			136
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4436	2	182	9	N	165	186	1	3	8	112
03	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	10798	2	366	9	N	333	369	1	3	8	73
04	6840	X	6040	-0-	-800	-0-	5775	2	265	9	N	241	183	1			131
05	7068	X	5914	-0-	-1154	-0-	5655	2	259	9	N	235	171	1			195
06	6840	X	5853	-0-	-987	-0-	5603	2	250	9	N	227	362	1			60

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	435 366	1 9	2570	2	N	333	378	1			184
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	268 120	1 9	1045	2	N	109	190	1			103
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	429 381	1 9	3243	2	N	346	367	1			82
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	328 318	1 9	2105	2	N	289	179	1	1	8	191
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	327 311	1 9	1745	2	N	283	351	1			123
*06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	350 272	1 9	1575	2	N	247	181	1			189

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	984	2	239	9	N	217	184	1	2	8	147
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	520	2	117	9	N	106	2	8			251
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	861	2	204	9	N	185	349	1			87
04	810	N	510	-0-	-300	-0-	352	2	158	9	N	144	1	8			230
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1133	2	207	9	N	188	351	1			67
*06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1318	2	151	9	N	137					204

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	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
01	4309	X	935	-0-	-3374	-0-	806	2	129	9	N	117	174	1			34
02	3892	X	466	-0-	-3426	-0-	416	2	50	9	N	45					79
03	4309	X	3062	-0-	-1247	-0-	2811	2	251	9	N	228	184	1			123
04	4170	X	805	-0-	-3365	-0-	724	2	81	9	N	74					197
05	1674	X	1396	-0-	-278	-0-	1208	2	188	9	N	171	184	1			184
06	2970	X	610	-0-	-2360	-0-	557	2	53	9	N	48					232

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

M O	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
01	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	2074	2	179	9	N	163	185	1			116
02	1148	N	489	-0-	-659	-0-	454	2	35	9	N	32					148
03	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1789	2	110	9	N	100	179	1			69
04	2190	N	15	-0-	-2175	-0-	13	2	2	9	N	2					71
05	527	N	36	-0-	-491	-0-	36	2			N	-0-					71
*06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1837	2	98	9	N	89					160

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

M O	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
01	403	N	5	-0-	-398	-0-	2	2	3	9	N	3	187	1			186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					196
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1369	2	143	9	N	130	180	1			146
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	605	2	67	9	N	61					207
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1221	2	122	9	N	111	183	1			135
06	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	1027	2	122	9	N	111					246

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	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
01	13423	X	13016	-0-	-407	-0-	187 872	1 9	11957	2	N	793	927	1	2	8	263
02	12124	X	6424	-0-	-5700	-0-	166 398	1 9	5860	2	N	362	501	1			124
03	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	190 837	1 9	14590	2	N	761	746	1	1	8	138
04	12690	X	12553	-0-	-137	-0-	177 779	1 9	11597	2	N	708	744	1			102
05	13113	X	3699	-0-	-9414	-0-	81 199	1 9	3419	2	N	181	221	1	1	8	61
06	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	4	12	1	4	8	49

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	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
01	3472	X	2241	-0-	-1231	-0-	371 279	1 9	1591	2	N	254	181	1	1	8	177
02	3136	X	881	-0-	-2255	-0-	226 105	1 9	550	2	N	95	192	1			80
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	377 354	1 9	2553	2	N	322	188	1			214
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	452 309	1 9	2147	2	N	281	358	1			137
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	479 295	1 9	2262	2	N	268	186	1			219
06	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	430 248	1 9	2415	2	N	225	356	1			88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

M O	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
01	5301	X	2837	-0-	-2464	-0-	361	1	2043	2	Y	393	388	0	1	8	4
							1	4	432	9							
02	4788	X	2298	-0-	-2490	-0-	321	1	1769	2	Y	185	187	0	1	8	1
							4	4	204	9							
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	257	1	3360	2	Y	345	345	0	1	8	-0-
							8	4	380	9							
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
06	3870	X	128	-0-	-3742	-0-	40	1	9	2	Y	72	72	0			-0-
							79	9									

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	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
01	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1234	2	130	9	N	118	184	1			69
02	1176	N	532	-0-	-644	-0-	480	2	52	9	N	47					116
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1541	2	105	9	N	95					211
04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1169	2	121	9	N	110	185	1			136
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1089	2	109	9	N	99	175	1			60
06	1590	N	1119	-0-	-471	-0-	1027	2	92	9	N	84					144

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	252	1	2409	2	N	431	562	1	3	8	65
							474	9									
02	2912	X	1759	-0-	-1153	-0-	200	1	1302	2	N	234	193	1	5	8	101
							257	9									
03	3503	X	406	-0-	-3097	-0-	252	1	71	2	N	75	1	8			175
							83	9									
04	3390	X	2523	-0-	-867	-0-	199	1	1965	2	N	326	367	1			134
							359	9									
05	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	188	1	2579	2	N	443	361	1	2	8	214
							487	9									
*06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	249	1	2652	2	N	358	366	1	2	8	204
							394	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	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
01	3813	X	1590	-0-	-2223	-0-	120	1	1152	2	N	289	378	1			187
							318	9									
02	3444	X	1279	-0-	-2165	-0-	136	1	889	2	N	231	188	1	1	8	229
							254	9									
03	3286	X	174	-0-	-3112	-0-	120	1	34	2	N	18	5	8			242
							20	9									
04	3180	X	2060	-0-	-1120	-0-	161	1	1590	2	N	281	363	1			160
							309	9									
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	184	1	2512	2	N	426	367	1	3	8	216
							469	9									
*06	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	111	1	1182	2	N	280	362	1	4	8	130
							308	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	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
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	53	1	847	2	Y	320	317	0	1	8	4
							1	4	352	9							
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	46	1	908	2	Y	387	385	0	2	8	4
							10	4	426	9							
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	35	1	958	2	Y	355	357	0	1	8	1
							9	4	391	9							
04	1200	N	931	-0-	-269	-0-	20	1	533	2	Y	340	338	0	1	8	2
							4	4	374	9							
05	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	37	1	763	2	Y	540	538	0	1	8	3
							594	9									
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	40	1	969	2	Y	408	410	0	1	8	-0-
							449	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	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
01	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	512	1	4430	2	Y	504	525	1	1	8	33
							554	9									
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	432	1	1878	2	Y	220	225	1	1	8	27
							242	9									
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	513	1	6175	2	Y	632	628	1			31
							695	9									
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	481	1	4204	2	Y	519	515	1	1	8	34
							571	9									
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	436	1	4090	2	Y	575	566	1	1	8	42
							633	9									
*06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	354	1	3277	2	Y	424	413	1	1	8	52
							466	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	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
01	5704	X	3406	-0-	-2298	-0-	406	1	2649	2	Y	319	343	1			22
							351	9									
02	5152	X	2206	-0-	-2946	-0-	443	1	1292	2	Y	428	399	1	2	8	49
							471	9									
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	499	1	4392	2	Y	564	583	1			30
							620	9									
04	4170	X	3429	-0-	-741	-0-	467	1	2584	2	Y	344	348	1	1	8	25
							378	9									
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	551	1	3865	2	Y	375	370	1	1	8	29
							413	9									
06	5340	X	4011	-0-	-1329	-0-	525	1	2985	2	Y	455	428	1	1	8	55
							501	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	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
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1093	1	2976	2	N	544	571	1	2	8	309
							598	9									
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	726	1	3603	2	N	540	553	1	5	8	291
							594	9									
03	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	1441	1	9939	2	N	1117	1112	1	5	8	291
							1229	9									
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	1066	1	6654	2	N	868	917	1			242
							955	9									
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	1037	1	7215	2	N	874	730	1			386
							961	9									
*06	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	1038	1	6333	2	N	763	915	1	3	8	231
							839	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 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	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
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	897	1	1580	2	N	311	363	1	2	8	161
							342	9									
02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	402	1	712	2	N	227	190	1	9	8	189
							250	9									
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	616	1	2394	2	N	376	365	1	6	8	194
							414	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	924	1	2216	2	N	360	373	1	3	8	178
							396	9									
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	1020	1	2331	2	N	359	361	1	5	8	171
							395	9									
*06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	952	1	2647	2	N	287	177	1	3	8	278
							316	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	174	-0-	-415	-0-	5	1	42	2	Y	115	114	0			3
							127	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	309	306	0	2	8	4
							7	4	340	9							
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	217	219	0			2
							5	4	239	9							
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	201	199	0			4
							2	4	221	9							
05	620	N	318	-0-	-302	-0-	8	1	103	2	Y	188	189	0			3
							207	9									
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	9	1	136	2	Y	184	184	0			3
							202	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	158	1	695	2	Y	483	479	0	1	8	3
							531	9									
*06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	423	1	1568	2	Y	785	784	0	1	8	3
							1	4	864	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	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
01	5425	X	4829	-0-	-596	-0-	409	1	4140	2	Y	254	252	0	1	8	1
							1	4	279	9							
02	5376	X	4086	-0-	-1290	-0-	305	1	3522	2	Y	231	231	0	1	8	-0-
							5	4	254	9							
03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	444	1	6483	2	Y	284	284	0			-0-
							6	4	312	9							
04	5940	X	4871	-0-	-1069	-0-	395	1	4188	2	Y	259	257	0	1	8	1
							3	4	285	9							
05	6138	X	4232	-0-	-1906	-0-	373	1	3619	2	Y	218	219	0			-0-
							240	9									
06	6510	X	6506	-0-	-4	-0-	441	1	5798	2	Y	243	243	0			-0-
							267	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	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
01	4309	X	4217	-0-	-92	-0-	430	1	3155	2	Y	573	566	0	1	8	9
							2	4	630	9							
02	3892	X	3302	-0-	-590	-0-	322	1	2606	2	Y	333	335	0	2	8	5
							8	4	366	9							
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	392	1	3545	2	Y	579	579	0	1	8	4
							14	4	637	9							
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	413	1	3569	2	Y	536	531	0	1	8	8
							6	4	590	9							
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	468	1	3817	2	Y	424	425	0	1	8	6
							466	9									
06	4440	X	3911	-0-	-529	-0-	371	1	3112	2	Y	389	390	0	1	8	4
							428	9									

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. (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
01	2294	X	1577	-0-	-717	-0-	231	1	1015	2	Y	301	170	1			235
							331	9									
02	1960	X	1680	-0-	-280	-0-	188	1	1284	2	Y	189	167	1			257
							208	9									
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	328	1	1785	2	Y	270	342	1			185
							297	9									
04	1770	X	1645	-0-	-125	-0-	235	1	1062	2	Y	316	351	1			150
							348	9									
05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	147	1	1496	2	Y	386	351	1			185
							425	9									
06	2340	X	1969	-0-	-371	-0-	132	1	1443	2	Y	358	369	1			174
							394	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	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
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	210	1	3234	2	Y	418	414	0	1	8	4
							1	4	460	9							
02	4452	X	677	-0-	-3775	-0-	76	1	373	2	Y	203	205	0	1	8	1
							5	4	223	9							
03	4929	X	823	-0-	-4106	-0-	206	1	346	2	Y	241	242	0			-0-
							6	4	265	9							
04	4770	X	2389	-0-	-2381	-0-	168	1	1965	2	Y	231	229	0			2
							2	4	254	9							
05	3906	X	1717	-0-	-2189	-0-	151	1	1252	2	Y	285	285	0			2
							314	9									
06	3780	X	2744	-0-	-1036	-0-	178	1	1934	2	Y	574	573	0	1	8	2
							1	4	631	9							

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	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
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	219	1	2602	2	Y	633	656	1	5	8	245
							696	9									
02	2800	X	1500	-0-	-1300	-0-	122	1	1045	2	Y	303	377	1	3	8	168
							333	9									
03	2945	X	722	-0-	-2223	-0-	92	1	510	2	Y	103	270	0			1
							7	4	113	9							
04	3390	X	2881	-0-	-509	-0-	199	1	2088	2	Y	535	528	0	1	8	7
							5	4	589	9							
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	252	1	3266	2	Y	660	658	0	1	8	8
							726	9									
06	3390	X	3202	-0-	-188	-0-	219	1	2437	2	Y	495	497	0	1	8	5
							1	4	545	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	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
01	5983	X	3407	-0-	-2576	-0-	174	1	2696	2	Y	487	481	0	1	8	5
							1	4	536	9							
02	5404	X	689	-0-	-4715	-0-	91	1	516	2	Y	73	77	0			1
							2	4	80	9							
03	4030	X	2985	-0-	-1045	-0-	293	1	2295	2	Y	354	353	0	1	8	1
							8	4	389	9							
04	3900	X	2588	-0-	-1312	-0-	161	1	2141	2	Y	257	255	0	1	8	2
							3	4	283	9							
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	217	1	3663	2	Y	446	444	0	1	8	3
							491	9									
06	3300	X	1989	-0-	-1311	-0-	155	1	1647	2	Y	170	172	0			1
							187	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	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
01	6448	X	4704	-0-	-1744	-0-	4350	2	354	9	N	322	365	1			242
02	5824	X	2302	-0-	-3522	-0-	2129	2	173	9	N	157					399
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5628	2	306	9	N	278	554	1			123
04	5070	X	4100	-0-	-970	-0-	3764	2	336	9	N	305	183	1			245
05	5239	X	4581	-0-	-658	-0-	4198	2	383	9	N	348	362	1			231
06	5730	X	4178	-0-	-1552	-0-	3897	2	281	9	N	255	178	1			308

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

M O	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
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3422	2	321	9	N	292	339	1	1	8	94
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1789	2	188	9	N	171					265
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4372	2	193	9	N	175	189	1			251
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3164	2	321	9	N	292	362	1			181
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3500	2	318	9	N	289	188	1			282
*06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3039	2	253	9	N	230	181	1			331

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

M O	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
01	6386	X	5082	-0-	-1304	-0-	4686	2	396	9	N	360	348	1			255
02	4704	X	2209	-0-	-2495	-0-	1990	2	219	9	N	199	187	1			267
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6357	2	331	9	N	301	376	1			192
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	4830	2	375	9	N	341	182	1			351
05	5208	X	4710	-0-	-498	-0-	4414	2	296	9	N	269	160	1			460
06	6480	X	4453	-0-	-2027	-0-	4207	2	246	9	N	224	364	1			320

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

M O	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
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	4711	2	422	9	N	384	360	1			299
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2658	2	219	9	N	199	380	1			118
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6576	2	424	9	N	385	351	1			152
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	4794	2	407	9	N	370	370	1			152
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4529	2	344	9	N	313	356	1			109
*06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4298	2	337	9	N	306	183	1			232

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	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
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	24	1	4143	2	Y	1191	1180	0	3	8	14
							4	4	1310	9							
02	5544	X	2125	-0-	-3419	-0-	12	1	1654	2	Y	408	415	0	2	8	5
							10	4	449	9							
03	6138	X	3910	-0-	-2228	-0-	12	1	3085	2	Y	724	725	0	1	8	3
							17	4	796	9							
04	5940	X	3538	-0-	-2402	-0-	9	1	2907	2	Y	560	555	0	1	8	7
							6	4	616	9							
05	6138	X	3419	-0-	-2719	-0-	19	1	2689	2	Y	646	645	0	1	8	7
							711	9									
06	5310	X	4241	-0-	-1069	-0-	18	1	3452	2	Y	700	700	0	1	8	6
							1	4	770	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	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
01	5022	X	4221	-0-	-801	-0-	155	1	3823	2	N	221	176	1			176
							243	9									
02	4536	X	1766	-0-	-2770	-0-	62	1	1604	2	N	91	182	1			85
							100	9									
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	163	1	4698	2	N	194	170	1			109
							213	9									
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	141	1	3767	2	N	203	178	1			134
							223	9									
05	4216	X	4060	-0-	-156	-0-	137	1	3712	2	N	192	185	1			141
							211	9									
06	4920	X	3951	-0-	-969	-0-	140	1	3613	2	N	180	178	1			143
							198	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

M O	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
01	4712	X	3643	-0-	-1069	-0-	132	1	3274	2	N	215	176	1			231
							237	9									
02	4256	X	2053	-0-	-2203	-0-	72	1	1838	2	N	130	190	1			171
							143	9									
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	196	1	5641	2	N	274	368	1			77
							301	9									
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	166	1	4443	2	N	275	189	1			163
							303	9									
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	168	1	4523	2	N	267	189	1			241
							294	9									
*06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	172	1	4455	2	N	342	370	1			213
							376	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	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
01	5642	X	4483	-0-	-1159	-0-	469	1	3764	2	N	227	172	1			217
							250	9									
02	4592	X	1955	-0-	-2637	-0-	232	1	1579	2	N	131	189	1			159
							144	9									
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	438	1	4597	2	N	230	178	1			211
							253	9									
04	4830	X	3591	-0-	-1239	-0-	448	1	2927	2	N	196	181	1			226
							216	9									
05	4681	X	3824	-0-	-857	-0-	415	1	3170	2	N	217	362	1			81
							239	9									
06	5130	X	3287	-0-	-1843	-0-	415	1	2668	2	N	185	178	1			88
							204	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 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	391	1	2681	2	N	234	176	1			228
							257	9									
02	3668	X	1530	-0-	-2138	-0-	204	1	1180	2	N	133	185	1			176
							146	9									
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	381	1	4047	2	N	296	361	1			111
							326	9									
04	3930	X	3452	-0-	-478	-0-	385	1	2784	2	N	257	179	1			189
							283	9									
05	4030	X	3741	-0-	-289	-0-	382	1	3073	2	N	260	365	1			84
							286	9									
06	4200	X	3754	-0-	-446	-0-	413	1	3058	2	N	257	183	1			158
							283	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	91	375	1			63
							100	9									
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					63
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					63
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					63
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					63
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					63

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6725	-0-	-374	-0-	99	1	6041	2	N	532	378	1	12	8	307
							585	9									
02	6412	X	3318	-0-	-3094	-0-	51	1	2951	2	N	287	379	1	24	8	191
							316	9									
03	7440	X	39	-0-	-7401	-0-	25	2	14	9	N	13	11	8			193
04	7200	X	3	-0-	-7197	-0-	1	2	2	9	N	2					195
05	7440	X	646	-0-	-6794	-0-	11	1	524	2	N	101					296
							111	9									
06	6510	X	2	-0-	-6508	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			296

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	62	1	3822	2	N	429	567	1	6	8	124
							472	9									
02	3220	X	2249	-0-	-971	-0-	34	1	1996	2	N	199	184	1	8	8	131
							219	9									
03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	79	1	4266	2	N	379	371	1	5	8	134
							417	9									
04	4230	X	4223	-0-	-7	-0-	87	1	3741	2	N	359	368	1	1	8	124
							395	9									
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	93	1	4038	2	N	378	186	1	4	8	312
							416	9									
06	4620	X	413	-0-	-4207	-0-	11	1	360	2	N	38	187	1	3	8	160
							42	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	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
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	78 554	1 9	4785	2	N	504	369	1			238
02	4396	X	2653	-0-	-1743	-0-	41 240	1 9	2372	2	N	218	380	1	7	8	69
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	101 471	1 9	5401	2	N	428	359	1	6	8	132
04	5250	X	4875	-0-	-375	-0-	100 446	1 9	4329	2	N	405	367	1			170
05	5425	X	3795	-0-	-1630	-0-	80 301	1 9	3414	2	N	274	179	1			265
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					265

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	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
01	14942	X	10879	-0-	-4063	-0-	164 846	1 9	9869	2	N	769	749	1			321
02	13440	X	6141	-0-	-7299	-0-	95 562	1 9	5484	2	N	511	755	1			77
03	14136	X	13049	-0-	-1087	-0-	223 954	1 9	11872	2	N	867	757	1			187
04	13680	X	9924	-0-	-3756	-0-	203 947	1 9	8774	2	N	861	919	1			129
05	13919	X	9627	-0-	-4292	-0-	206 713	1 9	8708	2	N	648	360	1			417
06	12630	X	975	-0-	-11655	-0-	28 70	1 9	877	2	N	64					481

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	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
01	6758	X	4170	-0-	-2588	-0-	87 314	1 9	3769	2	N	285	371	1			345
02	5656	X	2148	-0-	-3508	-0-	102 146	1 9	1900	2	N	133	191	1			287
03	6262	X	5639	-0-	-623	-0-	94 251	1 9	5294	2	N	228	357	1			158
04	5610	X	3928	-0-	-1682	-0-	82 272	1 9	3574	2	N	247	188	1			217
05	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	88 321	1 9	4166	2	N	292	364	1			145
06	5460	X	4152	-0-	-1308	-0-	84 310	1 9	3758	2	N	282	187	1			240

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	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
01	4309	X	3710	-0-	-599	-0-	77 315	1 9	3318	2	N	286	348	1			134
02	3780	X	1710	-0-	-2070	-0-	80 145	1 9	1485	2	N	132	179	1	1	8	86
03	4185	X	4091	-0-	-94	-0-	65 334	1 9	3692	2	N	304	184	1	2	8	204
04	4050	X	2931	-0-	-1119	-0-	59 275	1 9	2597	2	N	250	259	1			195
05	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	76 293	1 9	3567	2	N	266	365	1			96
06	3960	X	3666	-0-	-294	-0-	73 290	1 9	3303	2	N	264	178	1	2	8	180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	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
01	7068	X	5360	-0-	-1708	-0-	112	1	4826	2	N	384	340	1			183
							422	9									
02	6048	X	2715	-0-	-3333	-0-	128	1	2376	2	N	192	185	1			190
							211	9									
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	116	1	6516	2	N	314	374	1			130
							345	9									
04	5850	X	5773	-0-	-77	-0-	118	1	5176	2	N	435	470	1			95
							479	9									
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	116	1	5480	2	N	394	374	1			115
							433	9									
06	6750	X	5441	-0-	-1309	-0-	110	1	4966	2	N	332	182	1			265
							365	9									

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

01	24645	X	22254	-0-	-2391	-0-	372	1	20987	2	N	814	736	1			312
							895	9									
02	21728	X	10081	-0-	-11647	-0-	168	1	9505	2	N	371	562	1			121
							408	9									
03	27940	X	27940	-0-	-0-	-0-	372	1	26719	2	N	772	738	1			155
							849	9									
04	22950	X	22388	-0-	-562	-0-	360	1	21191	2	N	761	735	1			181
							837	9									
05	23653	X	20160	-0-	-3493	-0-	336	1	19613	2	N	192	187	1			186
							211	9									
06	27030	X	20910	-0-	-6120	-0-	360	1	20283	2	N	243	187	1			242
							267	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

01	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	109	1	4683	2	N	358	352	1			297
							394	9									
02	792	X	792	-0-	-0-	-0-	38	1	709	2	N	41	179	1			159
							45	9									
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	110	1	6211	2	N	341	158	1			342
							375	9									
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	114	1	5018	2	N	361	371	1			332
							397	9									
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	105	1	4920	2	N	346	534	1			144
							381	9									
*06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	106	1	4766	2	N	308					452
							339	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1192	2	96	9	N	87	174	1			93
02	1316	N	439	-0-	-877	-0-	410	2	29	9	N	26					119
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1600	2	114	9	N	104					223
04	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1042	2	79	9	N	72	178	1			117
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1240	2	95	9	N	86					203
06	1650	N	407	-0-	-1243	-0-	385	2	22	9	N	20					223

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4510	-0-	-977	-0-	263 438	1 9	3809	2	N	398	362	1			132
02	4956	X	2359	-0-	-2597	-0-	258 217	1 9	1884	2	N	197	189	1			140
03	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	258 407	1 9	5113	2	N	370	372	1			138
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	282 378	1 9	4053	2	N	344	364	1			118
05	4836	X	4483	-0-	-353	-0-	288 198	1 9	3997	2	N	180	182	1			116
06	5310	X	1827	-0-	-3483	-0-	114 334	1 9	1379	2	N	304	187	1			233

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	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
01	4278	X	3647	-0-	-631	-0-	277 284	1 9	3086	2	N	258	374	1			199
02	3864	X	1189	-0-	-2675	-0-	134 79	1 9	976	2	N	72	4	8			267
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	193 301	1 9	3828	2	N	274	357	1	1	8	183
04	4140	X	2527	-0-	-1613	-0-	150 218	1 9	2159	2	N	198	183	1			198
05	4278	X	2184	-0-	-2094	-0-	133 166	1 9	1885	2	N	151					349
06	4140	X	2618	-0-	-1522	-0-	191 211	1 9	2216	2	N	192	188	1	1	8	352

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	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
01	4557	X	4159	-0-	-398	-0-	146 383	1 9	3630	2	N	348	357	1			297
02	3976	X	1813	-0-	-2163	-0-	198 173	1 9	1442	2	N	157	181	1			273
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	213 327	1 9	4226	2	N	297	343	1			227
04	4260	X	3886	-0-	-374	-0-	230 342	1 9	3314	2	N	311	337	1			201
05	4154	X	4092	-0-	-62	-0-	245 348	1 9	3499	2	N	316	183	1			334
06	4620	X	3880	-0-	-740	-0-	281 330	1 9	3269	2	N	300	364	1			270

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	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
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	91 393	1 9	4211	2	N	357	360	1	2	8	93
02	4564	X	2176	-0-	-2388	-0-	48 166	1 9	1962	2	N	151	187	1	1	8	56
03	5828	X	3896	-0-	-1932	-0-	70 268	1 9	3558	2	N	244	188	1			112
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					112
05	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	113 559	1 9	5623	2	N	508	369	1			251
*06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	100 376	1 9	4174	2	N	342	365	1	2	8	226

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

MO	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
01	6572	X	3775	-0-	-2797	-0-	72	1	3332	2	N	337	351	1	2	8	76
							371	9									
02	4200	X	1188	-0-	-3012	-0-	24	1	1023	2	N	128	1	8			203
							141	9									
03	4774	X	4370	-0-	-404	-0-	76	1	3933	2	N	328	377	1			154
							361	9									
04	4620	X	4484	-0-	-136	-0-	110	1	3979	2	N	359	372	1	1	8	140
							395	9									
05	4774	X	4202	-0-	-572	-0-	74	1	3755	2	N	339	369	1			110
							373	9									
*06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	90	1	3780	2	N	331	364	1			77
							364	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

MO	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
01	5580	X	3864	-0-	-1716	-0-	77	1	3506	2	N	255	356	1			102
							281	9									
02	5096	X	1819	-0-	-3277	-0-	45	1	1773	2	N	1					103
							1	9									
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	104	1	5408	2	N	455	373	1			185
							501	9									
04	5460	X	5453	-0-	-7	-0-	135	1	4922	2	N	360	345	1			200
							396	9									
05	4960	X	4376	-0-	-584	-0-	79	1	3992	2	N	277	366	1			111
							305	9									
06	5820	X	2478	-0-	-3342	-0-	56	1	2250	2	N	156					267
							172	9									

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

MO	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
01	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	163	1	7513	2	N	600	740	1	2	8	104
							660	9									
02	4592	X	4224	-0-	-368	-0-	91	1	3797	2	N	305	189	1	6	8	214
							336	9									
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	153	1	7960	2	N	453	543	1	3	8	121
							498	9									
04	8070	X	6010	-0-	-2060	-0-	145	1	5401	2	N	422	370	1	1	8	172
							464	9									
05	8339	X	7606	-0-	-733	-0-	137	1	6948	2	N	474	542	1	4	8	100
							521	9									
06	8340	X	6703	-0-	-1637	-0-	144	1	6080	2	N	435	370	1	1	8	164
							479	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-	Y	-0-	-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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 O	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
01	16089	X	7775	-0-	-8314	-0-	29 931	1 9	6815	2	Y	846	745	1	29	8	165
02	14532	X	7143	-0-	-7389	-0-	28 572	1 9	6543	2	Y	520	556	1	11	8	118
03	16089	X	10418	-0-	-5671	-0-	41 843	1 9	9534	2	Y	766	737	1	12	8	135
04	10410	X	7871	-0-	-2539	-0-	34 682	1 9	7155	2	Y	620	546	1	7	8	202
05	7905	X	6979	-0-	-926	-0-	31 673	1 9	6275	2	Y	612	549	1	5	8	260
06	10080	X	3174	-0-	-6906	-0-	12 314	1 9	2848	2	Y	285	365	1	2	8	178

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	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
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	224 360	1 9	3227	2	N	327	371	1			148
02	2492	X	2107	-0-	-385	-0-	232 179	1 9	1696	2	N	163	181	1			130
03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	246 363	1 9	4857	2	N	330	368	1			92
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	219 360	1 9	3181	2	N	327	362	1			57
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	244 347	1 9	3486	2	N	315	189	1			183
*06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	295 307	1 9	3428	2	N	279	369	1			93

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	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
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	71 333	1 9	4256	2	N	303	181	1			203
02	4564	X	170	-0-	-4394	-0-	4 24	1 9	142	2	N	22					225
03	5084	X	2006	-0-	-3078	-0-	26	1	1980	2	N	-0-	184	1			41
04	4920	X	1730	-0-	-3190	-0-	27 92	1 9	1611	2	N	84					125
05	5084	X	3710	-0-	-1374	-0-	53 262	1 9	3395	2	N	238	184	1			179
06	4500	X	4100	-0-	-400	-0-	61 286	1 9	3753	2	N	260	182	1			257

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	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
01	5983	X	1364	-0-	-4619	-0-	20 171	1 9	1173	2	N	155	188	1			114
02	5404	X	860	-0-	-4544	-0-	20 79	1 9	761	2	N	72					186
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	62 355	1 9	4641	2	N	323	367	1			142
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	36 222	1 9	2224	2	N	202	182	1			162
05	2170	X	1271	-0-	-899	-0-	18 141	1 9	1112	2	N	128	185	1			105
06	4890	X	301	-0-	-4589	-0-	4 73	1 9	224	2	N	66					171

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5946	-0-	-626	-0-	87 658	1 9	5201	2	N	598	531	1	1	8	197
02	5712	X	1962	-0-	-3750	-0-	43 227	1 9	1692	2	N	206	188	1			215
03	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	79 571	1 9	5907	2	N	519	549	1			185
04	5760	X	5456	-0-	-304	-0-	78 644	1 9	4734	2	N	585	543	1			227
05	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	85 592	1 9	5425	2	N	538	547	1			218
06	6360	X	5717	-0-	-643	-0-	83 590	1 9	5044	2	N	536	546	1			208

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	824	2	140	9	N	127	171	1			64
02	896	N	373	-0-	-523	-0-	316	2	57	9	N	52					116
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	932	2	183	9	N	166	186	1			96
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	663	2	127	9	N	115					211
05	403	N	38	-0-	-365	-0-	32	2	6	9	N	5					216
06	1080	N	28	-0-	-1052	-0-	10	2	18	9	N	16					232

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

01	3100	N	3284	-0-	184	184	3067	2	217	9	N	197	176	1			138
02	2576	X	776	-0-	-1800	-0-	731	2	45	9	N	41					179
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	3980	2	235	9	N	214	183	1			210
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2712	2	169	9	N	154	177	1			187
05	2852	X	1079	-0-	-1773	-0-	1031	2	48	9	N	44					231
06	2760	X	1565	-0-	-1195	-0-	1474	2	91	9	N	83	177	1			137

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

01	3038	X	2217	-0-	-821	-0-	2038	2	179	9	N	163					276
02	2744	X	523	-0-	-2221	-0-	483	2	40	9	N	36	188	1			124
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2468	2	218	9	N	198	184	1			138
04	2220	X	758	-0-	-1462	-0-	710	2	48	9	N	44					182
05	2232	X	1194	-0-	-1038	-0-	1092	2	102	9	N	93					275
06	2610	X	1431	-0-	-1179	-0-	1331	2	100	9	N	91	181	1			185

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

01	10168	X	7742	-0-	-2426	-0-	119 532	1 9	7091	2	N	484	544	1	1	8	68
02	9184	X	4050	-0-	-5134	-0-	96 257	1 9	3697	2	N	234	187	1			115
03	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	157 528	1 9	11725	2	N	480	360	1	1	8	234
04	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	135 534	1 9	8165	2	N	485	542	1			177
05	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	158 642	1 9	10019	2	N	584	542	1	1	8	218
*06	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	161 675	1 9	9839	2	N	614	745	1			87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	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
01	6200	X	2698	-0-	-3502	-0-	39	1	2366	2	N	266	184	1			199
							293	9									
02	2884	X	1333	-0-	-1551	-0-	30	1	1172	2	N	119					318
							131	9									
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	84	1	6307	2	N	438	551	1			205
							482	9									
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	51	1	3135	2	N	304	180	1			329
							334	9									
05	2697	X	996	-0-	-1701	-0-	13	1	856	2	N	115	177	1			267
							127	9									
06	6660	X	357	-0-	-6303	-0-	5	1	295	2	N	52					319
							57	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	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
01	6696	X	4861	-0-	-1835	-0-	72	1	4281	2	N	462	375	1	2	8	309
							508	9									
02	6048	X	1370	-0-	-4678	-0-	31	1	1200	2	N	126	190	1	1	8	244
							139	9									
03	5549	X	33	-0-	-5516	-0-	30	2	3	9	N	3					247
04	5370	X	4722	-0-	-648	-0-	68	1	4156	2	N	453	375	1			325
							498	9									
05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	81	1	5169	2	N	533	536	1			322
							586	9									
*06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	81	1	4942	2	N	466	362	1	1	8	425
							513	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	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
01	806	N	34	-0-	-772	-0-	4	2	30	9	N	27					50
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	30					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					114
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	14					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					197

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	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
01	6789	X	587	-0-	-6202	-0-	182	1	42	2	Y	330	327	0	1	8	5
							363	9									
02	6132	X	3637	-0-	-2495	-0-	197	1	3102	2	Y	301	300	0	2	8	4
							7	4	331	9							
03	6417	X	5089	-0-	-1328	-0-	274	1	4087	2	Y	647	646	0	1	8	4
							16	4	712	9							
04	6210	X	3921	-0-	-2289	-0-	248	1	3465	2	Y	187	187	0			4
							2	4	206	9							
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	266	1	3418	2	Y	459	456	0	1	8	6
							1	4	505	9							
06	4920	X	4556	-0-	-364	-0-	255	1	3810	2	Y	445	446	0	1	8	4
							1	4	490	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	221	-0-	-1639	-0-	146	1	7	2	Y	62	61	0			3
							68	9									
02	1680	X	399	-0-	-1281	-0-	329	1	5	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	515	1	1352	2	Y	648	645	0	1	8	5
							16	4	713	9							
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	194	1	36	2	Y	387	385	0	1	8	6
							4	4	426	9							
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	443	1	756	2	Y	648	645	0	1	8	8
							1	4	713	9							
06	2520	X	790	-0-	-1730	-0-	207	1	62	2	Y	473	476	0	1	8	4
							1	4	520	9							

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	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
01	465	N	368	-0-	-97	-0-	171	1	17	2	Y	163	162	0			5
							1	4	179	9							
02	420	N	18	-0-	-402	-0-	18	1			Y	-0-	5	0			-0-
03	465	N	143	-0-	-322	-0-	128	1	1	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	309	1	557	2	Y	521	514	0	1	8	6
							6	4	573	9							
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	234	1	51	2	Y	503	503	0	1	8	5
							553	9									
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	258	1	761	2	Y	405	406	0	1	8	3
							446	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	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
01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	259	1	5483	2	Y	466	461	0	1	8	7
							513	9									
02	2240	X	466	-0-	-1774	-0-	138	1	137	2	Y	170	173	0	1	8	3
							4	4	187	9							
03	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	190	1	474	2	Y	409	409	0	1	8	2
							9	4	450	9							
04	6060	X	1281	-0-	-4779	-0-	198	1	899	2	Y	166	166	0			2
							1	4	183	9							
05	6262	X	1575	-0-	-4687	-0-	207	1	992	2	Y	342	340	0	1	8	3
							376	9									
06	6060	X	2218	-0-	-3842	-0-	218	1	1576	2	Y	385	385	0	1	8	2
							424	9									

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	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
01	2914	X	1526	-0-	-1388	-0-	339	1	716	2	Y	427	423	0	1	8	4
							1	4	470	9							
02	2800	X	1849	-0-	-951	-0-	291	1	1236	2	Y	286	286	0	1	8	3
							7	4	315	9							
03	3875	X	3054	-0-	-821	-0-	411	1	2180	2	Y	412	413	0	1	8	1
							10	4	453	9							
04	3750	X	2800	-0-	-950	-0-	339	1	1954	2	Y	457	453	0	1	8	4
							4	4	503	9							
05	3875	X	789	-0-	-3086	-0-	241	1	263	2	Y	259	261	0			2
							285	9									
06	2970	X	1784	-0-	-1186	-0-	359	1	1126	2	Y	272	272	0			2
							299	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 #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	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
01	6572	X	6537	-0-	-35	-0-	566	1	5422	2	Y	499	501	1			62
							549	9									
02	6356	X	4387	-0-	-1969	-0-	504	1	3693	2	Y	173	199	1	1	8	35
							190	9									
03	7037	X	5624	-0-	-1413	-0-	605	1	4405	2	Y	558	520	1	1	8	72
							614	9									
04	6810	X	4511	-0-	-2299	-0-	588	1	3481	2	Y	402	430	1			44
							442	9									
05	6541	X	3469	-0-	-3072	-0-	496	1	2477	2	Y	451	398	1			97
							496	9									
*06	6330	X	3955	-0-	-2375	-0-	462	1	3100	2	Y	357	369	1			85
							393	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	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
01	6479	X	5357	-0-	-1122	-0-	401	1	4283	2	Y	612	618	1	1	8	77
							673	9									
02	6048	X	3080	-0-	-2968	-0-	332	1	1998	2	Y	682	643	1	2	8	114
							750	9									
03	6696	X	5290	-0-	-1406	-0-	457	1	4101	2	Y	665	683	1	1	8	95
							732	9									
04	6480	X	3961	-0-	-2519	-0-	384	1	2914	2	Y	603	633	1			65
							663	9									
05	6386	X	5109	-0-	-1277	-0-	436	1	4007	2	Y	605	537	1			133
							666	9									
*06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	479	1	4257	2	Y	576	575	1			134
							634	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

M O	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
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	658	1	4181	2	N	689	735	1			273
							758	9									
02	5628	X	2395	-0-	-3233	-0-	379	1	1751	2	N	241	359	1	3	8	152
							265	9									
03	6231	X	5683	-0-	-548	-0-	733	1	4807	2	N	130					282
							143	9									
04	6030	X	4669	-0-	-1361	-0-	645	1	3514	2	N	464	539	1			207
							510	9									
05	5611	X	5166	-0-	-445	-0-	720	1	3778	2	N	607	550	1			264
							668	9									
06	5490	X	5077	-0-	-413	-0-	743	1	3687	2	N	588	544	1	1	8	307
							647	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

M O	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
01	2325	N	1859	-0-	-466	-0-	205	1	1300	2	N	322	353	1			122
							354	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	178	1	819	2	N	298	179	1			241
							328	9									
03	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	130	1	850	2	N	991	1078	1			154
							1090	9									
04	2250	X	1843	-0-	-407	-0-	190	1	1038	2	N	559	548	1			165
							615	9									
05	2325	X	1338	-0-	-987	-0-	143	1	753	2	N	402	364	1			203
							442	9									
06	2010	X	831	-0-	-1179	-0-	92	1	456	2	N	257	356	1			104
							283	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 #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	6541	X	6078	-0-	-463	-0-	480	1	4849	2	Y	681	682	1	1	8	85
							749	9									
02	5936	X	2388	-0-	-3548	-0-	299	1	1991	2	Y	89	147	1	1	8	26
							98	9									
03	6572	X	6455	-0-	-117	-0-	439	1	5099	2	Y	834	755	1	1	8	104
							917	9									
04	6360	X	6252	-0-	-108	-0-	379	1	5150	2	Y	657	691	1			70
							723	9									
05	6076	X	5986	-0-	-90	-0-	367	1	4928	2	Y	628	562	1			136
							691	9									
*06	6240	X	4272	-0-	-1968	-0-	294	1	3568	2	Y	373	415	1			94
							410	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	7161	X	6295	-0-	-866	-0-	716	1	5018	2	Y	510	509	1	1	8	60
							561	9									
02	7364	X	3833	-0-	-3531	-0-	542	1	3192	2	Y	90	129	1			21
							99	9									
03	8153	X	5617	-0-	-2536	-0-	380	1	4700	2	Y	488	449	1			60
							537	9									
04	7890	X	5863	-0-	-2027	-0-	360	1	5013	2	Y	445	460	1			45
							490	9									
05	7626	X	5766	-0-	-1860	-0-	484	1	4730	2	Y	502	442	1			105
							552	9									
*06	6090	X	5779	-0-	-311	-0-	678	1	4581	2	Y	473	472	1			106
							520	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	2969	2	1366	9	Y	1242	1403	0	3	8	455
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	2053	2	2661	9	Y	2419	2105	0	11	8	758
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	2563	2	1560	9	Y	1418	1729	0	3	8	444
04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	2410	2	3739	9	Y	3399	3281	0	7	8	555
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	2744	2	1738	9	Y	1580	1703	0	3	8	429
*06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	2215	2	3542	9	Y	3220	3042	0	5	8	602

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	6	1	2689	2	Y	254	252	0	1	8	3
							279	9									
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2	1	2789	2	Y	85	87	0			1
							3	4	94	9							
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	6	1	3103	2	Y	382	381	0	1	8	1
							9	4	420	9							
04	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	7	1	2359	2	Y	417	413	0	1	8	4
							4	4	459	9							
05	3193	X	2434	-0-	-759	-0-	9	1	2083	2	Y	311	312	0			3
							342	9									
06	3420	X	2202	-0-	-1218	-0-	9	1	1819	2	Y	340	341	0	1	8	1
							374	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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5530	-0-	-2189	-0-	408 663	1 9	4459	2	Y	603	603	1	1	8	32
02	6972	X	6123	-0-	-849	-0-	547 477	1 9	5099	2	Y	434	421	1	1	8	44
03	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	515 739	1 9	6148	2	Y	672	673	1	1	8	42
04	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	435 710	1 9	5991	2	Y	645	651	1	1	8	35
05	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	444 670	1 9	6061	2	Y	609	594	1	1	8	49
*06	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	497 611	1 9	6101	2	Y	555	570	1	1	8	33

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	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
01	9114	X	4190	-0-	-4924	-0-	380 380	1 9	3430	2	Y	345	348	1	1	8	19
02	8092	X	4575	-0-	-3517	-0-	463 321	1 9	3791	2	Y	292	281	1	1	8	29
03	8308	X	7388	-0-	-920	-0-	513 458	1 9	6417	2	Y	416	418	1	1	8	26
04	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	482 382	1 9	6863	2	Y	347	354	1	1	8	18
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	481 323	1 9	6810	2	Y	294	288	1	1	8	23
06	7140	X	6735	-0-	-405	-0-	470 301	1 9	5964	2	Y	274	280	1			17

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	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
01	8525	X	6759	-0-	-1766	-0-	514 876	1 9	5369	2	Y	796	795	1	2	8	41
02	7700	X	4860	-0-	-2840	-0-	472 661	1 9	3727	2	Y	601	581	1	2	8	59
03	7874	X	7326	-0-	-548	-0-	618 922	1 9	5786	2	Y	838	844	1	2	8	51
04	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	639 948	1 9	6279	2	Y	862	868	1	1	8	44
05	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	598 943	1 9	6764	2	Y	857	831	1	2	8	68
06	7080	X	6356	-0-	-724	-0-	439 638	1 9	5279	2	Y	580	610	1	1	8	37

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	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
01	1519	X	593	-0-	-926	-0-	424 154	1 9	15	2	Y	140	138	0			3
02	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	318 3	1 4	994 131	2 9	Y	119	118	0	1	8	3
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	389 4	1 4	925 188	2 9	Y	171	172	0			2
04	1170	X	519	-0-	-651	-0-	343 2	1 4	14 160	2 9	Y	145	144	0			3
05	1612	X	554	-0-	-1058	-0-	394 146	1 9	14	2	Y	133	133	0			3
06	1560	X	568	-0-	-992	-0-	404 146	1 9	18	2	Y	133	133	0			3

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 O	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
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	6	1	5400	2	Y	265	262	0	1	8	5
							1	4	292	9							
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3	1	3944	2	Y	85	86	0			4
							1	4	94	9							
03	4805	X	3496	-0-	-1309	-0-	4	1	3218	2	Y	244	244	0			4
							6	4	268	9							
04	5520	X	3243	-0-	-2277	-0-	4	1	2907	2	Y	298	295	0	1	8	6
							4	4	328	9							
05	5704	X	3207	-0-	-2497	-0-	11	1	2787	2	Y	372	371	0	1	8	6
							409	9									
06	5520	X	3693	-0-	-1827	-0-	10	1	3277	2	Y	369	370	0	1	8	4
							406	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

01	3007	X	2885	-0-	-122	-0-	378	1	2209	2	Y	271	270	1			16
							298	9									
02	2856	X	1928	-0-	-928	-0-	263	1	1461	2	Y	185	180	1	1	8	20
							204	9									
03	3162	X	2274	-0-	-888	-0-	340	1	1644	2	Y	264	266	1			18
							290	9									
04	3060	X	2151	-0-	-909	-0-	464	1	1404	2	Y	257	259	1	1	8	15
							283	9									
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	553	1	2701	2	Y	252	246	1	1	8	20
							277	9									
06	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	394	1	2105	2	Y	183	192	1			11
							201	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

01	7099	X	6574	-0-	-525	-0-	266	1	4872	2	N	1302	1287	0	3	8	16
							4	4	1432	9							
02	6328	X	3508	-0-	-2820	-0-	165	1	2816	2	N	469	477	0	2	8	6
							11	4	516	9							
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	270	1	5640	2	N	996	996	0	2	8	4
							24	4	1096	9							
04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	265	1	5870	2	N	965	957	0	2	8	10
							10	4	1062	9							
05	6572	X	6555	-0-	-17	-0-	241	1	5168	2	N	1040	1040	0	2	8	8
							2	4	1144	9							
06	6810	X	6018	-0-	-792	-0-	231	1	4821	2	N	876	879	0	1	8	4
							2	4	964	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

01	12338	X	8608	-0-	-3730	-0-	134	1	7927	2	Y	497	480	1	4	8	94
							547	9									
02	9296	X	6941	-0-	-2355	-0-	108	1	6444	2	Y	354	368	1	4	8	76
							389	9									
03	10292	X	6923	-0-	-3369	-0-	108	1	6473	2	Y	311	355	1	2	8	30
							342	9									
04	9570	X	9155	-0-	-415	-0-	136	1	8506	2	Y	466	441	1	1	8	54
							513	9									
05	9548	X	9303	-0-	-245	-0-	138	1	8681	2	Y	440	364	1	1	8	129
							484	9									
06	8340	X	7867	-0-	-473	-0-	109	1	7430	2	Y	298	389	1	1	8	37
							328	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 #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	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
01	24304	X	11128	-0-	-13176	-0-	173 713	1 9	10242	2	Y	648	660	1	6	8	145
02	17472	X	10450	-0-	-7022	-0-	161 630	1 9	9659	2	Y	573	575	1	5	8	138
03	14694	X	11340	-0-	-3354	-0-	176 674	1 9	10490	2	Y	613	669	1	4	8	78
04	12690	X	9709	-0-	-2981	-0-	145 505	1 9	9059	2	Y	459	466	1	3	8	68
05	12462	X	10723	-0-	-1739	-0-	158 560	1 9	10005	2	Y	509	417	1	2	8	158
06	11190	X	9513	-0-	-1677	-0-	132 426	1 9	8955	2	Y	387	486	1	2	8	57

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	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
01	11656	X	6425	-0-	-5231	-0-	101 351	1 9	5973	2	Y	319	320	1	2	8	78
02	10528	X	6421	-0-	-4107	-0-	99 418	1 9	5904	2	Y	380	362	1	4	8	92
03	9486	X	8018	-0-	-1468	-0-	124 458	1 9	7436	2	Y	416	447	1	3	8	58
04	8670	X	7643	-0-	-1027	-0-	114 438	1 9	7091	2	Y	398	392	1	1	8	63
05	8959	X	7573	-0-	-1386	-0-	112 407	1 9	7054	2	Y	370	309	1	1	8	123
*06	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	114 359	1 9	7705	2	Y	326	395	1	1	8	53

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	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
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	126	2	322	9	N	293	76	0			217
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	2	39	9	N	35	84	0			168
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	76	2	186	9	N	169	116	0			221

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	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
01	3844	X	2980	-0-	-864	-0-	302 1	1 4	2266 411	2 9	Y	374	370	0	1	8	6
02	2968	X	1435	-0-	-1533	-0-	217 4	1 4	1029 185	2 9	Y	168	170	0	1	8	3
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	358 15	1 4	2494 678	2 9	Y	616	614	0	1	8	4
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	295 4	1 4	2244 407	2 9	Y	370	369	0	1	8	4
05	2976	X	1596	-0-	-1380	-0-	256 312	1 9	1028	2	Y	284	285	0			3
06	3420	X	2569	-0-	-851	-0-	295 452	1 9	1822	2	Y	411	410	0	1	8	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	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
01	2418	X	1185	-0-	-1233	-0-	325	1	675	2	Y	168	166	0			10
							185	9									
02	2184	X	984	-0-	-1200	-0-	244	1	503	2	Y	211	209	0	1	8	11
							5	4	232	9							
03	2418	X	1530	-0-	-888	-0-	280	1	867	2	Y	341	342	0	1	8	9
							8	4	375	9							
04	2310	X	1176	-0-	-1134	-0-	237	1	707	2	Y	209	208	0			10
							2	4	230	9							
05	2201	X	1564	-0-	-637	-0-	300	1	985	2	Y	254	253	0			11
							279	9									
06	1470	X	1187	-0-	-283	-0-	246	1	702	2	Y	217	217	0			11
							239	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	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
01	3069	X	2916	-0-	-153	-0-	199	1	2169	2	Y	498	488	1	2	8	260
							548	9									
02	2772	X	1633	-0-	-1139	-0-	117	1	1255	2	Y	237	362	1	3	8	132
							261	9									
03	2821	X	82	-0-	-2739	-0-	6	1	33	2	Y	35	166	0			1
							4	4	39	9							
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	188	1	2105	2	Y	685	677	0	1	8	8
							7	4	754	9							
05	2914	X	2351	-0-	-563	-0-	135	1	1590	2	Y	569	571	0	1	8	5
							626	9									
*06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	181	1	2157	2	Y	478	479	0	1	8	3
							1	4	526	9							

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

M O	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
01	6107	X	5447	-0-	-660	-0-	16	1	4529	2	Y	817	810	0	2	8	9
							3	4	899	9							
02	5544	X	1209	-0-	-4335	-0-	4	1	1032	2	Y	154	161	0	1	8	1
							4	4	169	9							
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	6060	X	2704	-0-	-3356	-0-	10	1	1977	2	Y	645	637	0	1	8	7
							7	4	710	9							
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	43	1	6105	2	Y	1483	1474	0	2	8	14
							1	4	1631	9							
*06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	22	1	4945	2	Y	856	862	0	1	8	7
							1	4	942	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	739	-0-	-2392	-0-	143	1	542	2	Y	49	50	0			3
							54	9									
02	1932	X	939	-0-	-993	-0-	135	1	803	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	239	1	6414	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
04	1530	X	239	-0-	-1291	-0-	188	1	4	2	Y	42	41	0			2
							1	4	46	9							
05	1054	X	537	-0-	-517	-0-	147	1	350	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
06	3030	X	43	-0-	-2987	-0-	41	1	2	9	Y	2	2	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	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
01	6727	X	5034	-0-	-1693	-0-	256	1	3725	2	Y	957	918	1	1	8	242
							1053	9									
02	6076	X	1965	-0-	-4111	-0-	171	1	1358	2	Y	396	363	1			275
							436	9									
03	6324	X	53	-0-	-6271	-0-	6	1	32	2	Y	8	282	0			1
							6	4	9	9							
04	5580	X	4683	-0-	-897	-0-	252	1	3319	2	Y	1002	991	0	2	8	10
							10	4	1102	9							
05	5766	X	5715	-0-	-51	-0-	289	1	4324	2	Y	1001	1001	0	2	8	8
							1	4	1101	9							
06	4860	X	3979	-0-	-881	-0-	233	1	2908	2	Y	761	764	0	1	8	4
							1	4	837	9							

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	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
01	9114	X	7199	-0-	-1915	-0-	19	1	6165	2	Y	920	911	0	2	8	7
							3	4	1012	9							
02	7084	X	2970	-0-	-4114	-0-	9	1	2626	2	Y	298	303	0	2	8	-0-
							7	4	328	9							
03	7843	X	7147	-0-	-696	-0-	11	1	6337	2	Y	710	709	0	1	8	-0-
							18	4	781	9							
04	7590	X	6780	-0-	-810	-0-	11	1	6043	2	Y	654	648	0	1	8	5
							7	4	719	9							
05	7378	X	7236	-0-	-142	-0-	21	1	6407	2	Y	734	733	0	1	8	5
							1	4	807	9							
06	6960	X	6384	-0-	-576	-0-	20	1	5506	2	Y	779	780	0	1	8	3
							1	4	857	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	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
01	3224	X	2553	-0-	-671	-0-	415	1	1583	2	Y	503	498	0	1	8	5
							2	4	553	9							
02	2912	X	1504	-0-	-1408	-0-	292	1	966	2	Y	219	221	0	1	8	2
							5	4	241	9							
03	3224	X	2484	-0-	-740	-0-	394	1	1653	2	Y	388	389	0	1	8	-0-
							10	4	427	9							
04	3120	X	2165	-0-	-955	-0-	456	1	1230	2	Y	432	428	0	1	8	3
							4	4	475	9							
05	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	500	1	2105	2	Y	509	508	0	1	8	3
							560	9									
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	453	1	2234	2	Y	468	469	0	1	8	1
							1	4	515	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3228	-0-	-864	-0-	296	1	2646	2	Y	259	257	0	1	8	2
							1	4	285	9							
02	3976	X	1245	-0-	-2731	-0-	173	1	934	2	Y	123	124	0	1	8	-0-
							3	4	135	9							
03	4402	X	4041	-0-	-361	-0-	305	1	3399	2	Y	300	299	0	1	8	-0-
							7	4	330	9							
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	283	1	3772	2	Y	259	256	0	1	8	2
							3	4	285	9							
05	4216	X	2860	-0-	-1356	-0-	266	1	2308	2	Y	260	260	0			2
							286	9									
06	3900	X	102	-0-	-3798	-0-	49	1	6	2	Y	43	45	0			-0-
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

01	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	219	1	3682	2	Y	-0-					1
02	5432	X	3303	-0-	-2129	-0-	175	1	3128	2	Y	-0-					1
03	6014	X	4981	-0-	-1033	-0-	237	1	4744	2	Y	-0-					1
04	5820	X	5519	-0-	-301	-0-	225	1	4473	2	Y	740	733	0	2	8	6
							7	4	814	9							
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	238	1	4792	2	Y	794	793	0	1	8	6
							873	9									
*06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	237	1	5049	2	Y	754	755	0	1	8	4
							1	4	829	9							

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

01	8339	X	7084	-0-	-1255	-0-	649	1	5235	2	Y	1088	1077	0	2	8	14
							3	4	1197	9							
02	7532	X	5025	-0-	-2507	-0-	583	1	3792	2	Y	578	582	0	3	8	7
							14	4	636	9							
03	7936	X	6573	-0-	-1363	-0-	620	1	4957	2	Y	885	886	0	2	8	4
							22	4	974	9							
04	7440	X	5959	-0-	-1481	-0-	580	1	4485	2	Y	805	798	0	2	8	9
							8	4	886	9							
05	7347	X	6953	-0-	-394	-0-	560	1	5332	2	Y	964	963	0	1	8	9
							1	4	1060	9							
*06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	646	1	6349	2	Y	1639	1636	0	3	8	9
							2	4	1803	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

01	28737	X	28367	-0-	-370	-0-	26936	2	1431	9	Y	1301	1339	1	1	8	82
02	25956	X	21018	-0-	-4938	-0-	20026	2	992	9	Y	902	865	1	4	8	115
03	28737	X	28357	-0-	-380	-0-	26830	2	1527	9	Y	1388	1438	1	2	8	63
04	27450	X	22789	-0-	-4661	-0-	21650	2	1139	9	Y	1035	1038	1	2	8	58
05	28365	X	24959	-0-	-3406	-0-	23593	2	1366	9	Y	1242	1261	1	1	8	38
06	27450	X	22773	-0-	-4677	-0-	21521	2	1252	9	Y	1138	1109	1	1	8	66

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

01	24252	X	24252	-0-	-0-	-0-	157	1	22533	2	Y	1420	1408	1	2	8	109
							1562	9									
02	20944	X	14602	-0-	-6342	-0-	129	1	13571	2	Y	820	680	1	1	8	248
							902	9									
03	26836	X	26836	-0-	-0-	-0-	158	1	25252	2	Y	1296	1464	1	2	8	78
							1426	9									
04	25305	X	25305	-0-	-0-	-0-	162	1	23559	2	Y	1440	1389	1	1	8	128
							1584	9									
05	27879	X	27879	-0-	-0-	-0-	196	1	26046	2	Y	1488	1493	1	2	8	121
							1637	9									
06	23760	X	2807	-0-	-20953	-0-	31	1	2559	2	Y	197	176	1	1	8	141
							217	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 #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	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
01	28954	X	27797	-0-	-1157	-0-	25587	2	2210	9	Y	2009	1963	1	2	8	125
02	24752	X	19043	-0-	-5709	-0-	17814	2	1229	9	Y	1117	1089	1	5	8	148
03	27404	X	26564	-0-	-840	-0-	24250	2	2314	9	Y	2104	2150	1	3	8	99
04	26910	X	21877	-0-	-5033	-0-	20227	2	1650	9	Y	1500	1508	1	2	8	89
05	27807	X	27213	-0-	-594	-0-	25204	2	2009	9	Y	1826	1854	1	2	8	59
06	26910	X	23705	-0-	-3205	-0-	22108	2	1597	9	Y	1452	1422	1	2	8	87

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

01	24986	X	20337	-0-	-4649	-0-	18602	2	1735	9	Y	1577	1553	1	1	8	151
02	21084	X	13201	-0-	-7883	-0-	12306	2	895	9	Y	814	880	1	1	8	84
03	23574	X	23574	-0-	-0-	-0-	21921	2	1653	9	Y	1503	1537	1	2	8	48
04	21570	X	20031	-0-	-1539	-0-	18479	2	1552	9	Y	1411	1368	1			91
05	22289	X	19440	-0-	-2849	-0-	18039	2	1401	9	Y	1274	1326	1	1	8	38
06	22800	X	18898	-0-	-3902	-0-	17498	2	1400	9	Y	1273	1193	1			118

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

01	22940	X	20940	-0-	-2000	-0-	136	1	19497	2	Y	1188	1187	1	2	8	110
							1307	9									
02	20636	X	14367	-0-	-6269	-0-	128	1	13492	2	Y	679	565	1	1	8	223
							747	9									
03	23529	X	22291	-0-	-1238	-0-	131	1	20937	2	Y	1112	1250	1	1	8	84
							1223	9									
04	22770	X	22222	-0-	-548	-0-	143	1	20793	2	Y	1169	1131	1	1	8	121
							1286	9									
05	23529	X	20761	-0-	-2768	-0-	146	1	19349	2	Y	1151	1159	1	1	8	112
							1266	9									
06	21570	X	1978	-0-	-19592	-0-	22	1	1803	2	Y	139	129	1			122
							153	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

01	25699	X	24741	-0-	-958	-0-	23445	2	1296	9	Y	1178	1212	1	1	8	81
02	23212	X	18513	-0-	-4699	-0-	17554	2	959	9	Y	872	832	1	3	8	118
03	25699	X	25337	-0-	-362	-0-	23984	2	1353	9	Y	1230	1283	1	1	8	64
04	24660	X	16809	-0-	-7851	-0-	15928	2	881	9	Y	801	811	1	1	8	53
05	24738	X	22096	-0-	-2642	-0-	20825	2	1271	9	Y	1155	1165	1	1	8	42
*06	27433	X	27433	-0-	-0-	-0-	26315	2	1118	9	Y	1016	991	1	1	8	66

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

01	24583	X	21447	-0-	-3136	-0-	20286	2	1161	9	Y	1055	1096	1	1	8	76
02	22204	X	14963	-0-	-7241	-0-	14120	2	843	9	Y	766	732	1	3	8	107
03	24583	X	22602	-0-	-1981	-0-	21128	2	1474	9	Y	1340	1375	1	1	8	71
04	22680	X	18516	-0-	-4164	-0-	17364	2	1152	9	Y	1047	1046	1	2	8	70
05	23500	X	23500	-0-	-0-	-0-	22023	2	1477	9	Y	1343	1359	1	1	8	53
06	21870	X	21485	-0-	-385	-0-	20312	2	1173	9	Y	1066	1043	1	1	8	75

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

01	21948	X	21388	-0-	-560	-0-	19563	2	1825	9	Y	1659	1630	1	2	8	167
02	19992	X	13419	-0-	-6573	-0-	12421	2	998	9	Y	907	972	1	2	8	100
03	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	21003	2	1918	9	Y	1744	1779	1	2	8	63
04	21420	X	20358	-0-	-1062	-0-	18608	2	1750	9	Y	1591	1544	1			110
05	22072	X	20581	-0-	-1491	-0-	18883	2	1698	9	Y	1544	1599	1	2	8	53
06	22170	X	19341	-0-	-2829	-0-	17751	2	1590	9	Y	1445	1356	1			142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	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
01	19654	X	12407	-0-	-7247	-0-	130	1	11330	2	Y	861	887	1			204
							947	9									
02	10752	X	5076	-0-	-5676	-0-	54	1	4585	2	Y	397	383	1	2	8	216
							437	9									
03	12493	X	9885	-0-	-2608	-0-	96	1	9241	2	Y	498	515	1	2	8	197
							548	9									
04	12090	X	6810	-0-	-5280	-0-	67	1	6193	2	Y	500	590	1			107
							550	9									
05	12493	X	6317	-0-	-6176	-0-	66	1	5746	2	Y	459	467	1			99
							505	9									
06	12000	X	6252	-0-	-5748	-0-	68	1	5692	2	Y	447	473	1			73
							492	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	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
01	24366	X	16878	-0-	-7488	-0-	110	1	15735	2	Y	939	954	1	1	8	74
							1033	9									
02	21728	X	11946	-0-	-9782	-0-	107	1	11243	2	Y	542	451	1	1	8	164
							596	9									
03	22630	X	19472	-0-	-3158	-0-	114	1	18240	2	Y	1016	1120	1	1	8	59
							1118	9									
04	20100	X	13299	-0-	-6801	-0-	85	1	12349	2	Y	786	776	1			69
							865	9									
05	19809	X	8620	-0-	-11189	-0-	61	1	8108	2	Y	410	446	1			33
							451	9									
06	18840	X	1074	-0-	-17766	-0-	12	1	981	2	Y	74	61	1			46
							81	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	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
01	13857	X	5737	-0-	-8120	-0-	60	1	5212	2	Y	423	443	1			104
							465	9									
02	12516	X	2113	-0-	-10403	-0-	23	1	1940	2	Y	136	152	1			88
							150	9									
03	7812	X	6450	-0-	-1362	-0-	63	1	5999	2	Y	353	315	1			126
							388	9									
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	80	1	7310	2	Y	633	635	1			124
							696	9									
05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	104	1	9104	2	Y	723	688	1			159
							795	9									
*06	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	104	1	8693	2	Y	658	695	1			122
							724	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	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
01	10323	X	9938	-0-	-385	-0-	105	1	9136	2	Y	634	658	1			161
							697	9									
02	9352	X	4087	-0-	-5265	-0-	44	1	3718	2	Y	295	285	1			171
							325	9									
03	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	111	1	10647	2	Y	575	528	1	1	8	217
							633	9									
04	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	112	1	10252	2	Y	708	770	1			155
							779	9									
05	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	114	1	9931	2	Y	709	699	1	1	8	164
							780	9									
06	11010	X	9135	-0-	-1875	-0-	101	1	8381	2	Y	594	644	1			114
							653	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 O	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
01	12214	X	10120	-0-	-2094	-0-	108 653	1 9	9359	2	Y	594	638	1			145
02	10808	X	4399	-0-	-6409	-0-	48 333	1 9	4018	2	Y	303	286	1	1	8	161
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	120 594	1 9	11555	2	Y	540	503	1			198
04	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	118 806	1 9	10766	2	Y	733	782	1			149
05	11625	X	11323	-0-	-302	-0-	119 789	1 9	10415	2	Y	717	707	1	1	8	158
06	11880	X	10603	-0-	-1277	-0-	117 747	1 9	9739	2	Y	679	717	1	1	8	119

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	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
01	22599	X	18523	-0-	-4076	-0-	166 1365	1 9	16992	2	Y	1241	1175	1	3	8	242
02	20412	X	19837	-0-	-575	-0-	184 1206	1 9	18447	2	Y	1096	1083	1	3	8	252
03	23246	X	23246	-0-	-0-	-0-	210 1492	1 9	21544	2	Y	1356	1271	1	4	8	333
04	17880	X	16550	-0-	-1330	-0-	149 1085	1 9	15316	2	Y	986	1215	1			104
05	21948	X	17142	-0-	-4806	-0-	161 1210	1 9	15771	2	Y	1100	1024	1	2	8	178
06	22500	X	18645	-0-	-3855	-0-	168 1309	1 9	17168	2	Y	1190	1161	1	1	8	206

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	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
01	9920	X	8660	-0-	-1260	-0-	220 645	1 9	7795	2	Y	586	600	1			193
02	8960	X	3731	-0-	-5229	-0-	130 334	1 9	3267	2	Y	304	314	1			183
03	9703	X	9186	-0-	-517	-0-	226 562	1 9	8398	2	Y	511	604	1			90
04	9240	X	9036	-0-	-204	-0-	224 768	1 9	8044	2	Y	698	574	1			214
05	9517	X	8817	-0-	-700	-0-	225 694	1 9	7898	2	Y	631	644	1			201
06	8880	X	7981	-0-	-899	-0-	206 519	1 9	7256	2	Y	472	544	1			129

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	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
01	20429	X	13471	-0-	-6958	-0-	230 914	1 9	12327	2	Y	831	862	1	3	8	82
02	17864	X	7331	-0-	-10533	-0-	123 569	1 9	6639	2	Y	517	530	1	4	8	65
03	19437	X	17550	-0-	-1887	-0-	267 881	1 9	16402	2	Y	801	776	1	3	8	87
04	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	285 1328	1 9	17148	2	Y	1207	1178	1	1	8	115
05	17515	X	16975	-0-	-540	-0-	284 1134	1 9	15557	2	Y	1031	1038	1	1	8	107
06	16980	X	15993	-0-	-987	-0-	273 1088	1 9	14632	2	Y	989	987	1	1	8	108

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 O	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
01	11253	X	8697	-0-	-2556	-0-	221	1	7825	2	Y	592	593	1			186
							651	9									
02	9492	X	7920	-0-	-1572	-0-	276	1	6944	2	Y	636	523	1			299
							700	9									
03	9362	X	8193	-0-	-1169	-0-	198	1	7344	2	Y	592	780	1			111
							651	9									
04	8910	X	7572	-0-	-1338	-0-	190	1	6840	2	Y	493	443	1			161
							542	9									
05	9207	X	8055	-0-	-1152	-0-	206	1	7258	2	Y	537	534	1			164
							591	9									
06	8490	X	8175	-0-	-315	-0-	211	1	7437	2	Y	479	522	1			121
							527	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	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
01	9517	X	8472	-0-	-1045	-0-	113	1	7642	2	Y	652	603	1			135
							717	9									
02	8428	X	5636	-0-	-2792	-0-	81	1	5102	2	Y	412	423	1	2	8	122
							453	9									
03	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	121	1	8247	2	Y	551	609	1	1	8	63
							606	9									
04	8370	X	7868	-0-	-502	-0-	110	1	7127	2	Y	574	509	1			128
							631	9									
05	8649	X	7251	-0-	-1398	-0-	104	1	6565	2	Y	529	539	1			118
							582	9									
06	8670	X	6002	-0-	-2668	-0-	89	1	5375	2	Y	489	477	1			130
							538	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	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
01	16306	X	15643	-0-	-663	-0-	212	1	14255	2	Y	1069	984	1	1	8	211
							1176	9									
02	15148	X	14424	-0-	-724	-0-	210	1	13133	2	Y	983	931	1	3	8	260
							1081	9									
03	16771	X	14654	-0-	-2117	-0-	197	1	13421	2	Y	942	1095	1	2	8	105
							1036	9									
04	16230	X	13697	-0-	-2533	-0-	192	1	12452	2	Y	957	854	1			208
							1053	9									
05	15965	X	13608	-0-	-2357	-0-	197	1	12423	2	Y	898	914	1	4	8	188
							988	9									
06	15450	X	13866	-0-	-1584	-0-	210	1	12717	2	Y	854	829	1			213
							939	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	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
01	16213	X	13068	-0-	-3145	-0-	117	1	11900	2	Y	955	950	1			211
							1051	9									
02	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	145	1	14539	2	Y	1052	1009	1	3	8	251
							1157	9									
03	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	152	1	15585	2	Y	1238	1165	1	3	8	321
							1362	9									
04	15030	X	14348	-0-	-682	-0-	127	1	13005	2	Y	1105	1298	1	1	8	127
							1216	9									
05	17546	X	13640	-0-	-3906	-0-	127	1	12435	2	Y	980	928	1	2	8	177
							1078	9									
06	16980	X	13355	-0-	-3625	-0-	118	1	12122	2	Y	1014	997	1	1	8	193
							1115	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 O	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
01	16492	X	13375	-0-	-3117	-0-	120	1	12287	2	Y	880	865	1			173
							968	9									
02	14896	X	3785	-0-	-11111	-0-	35	1	3471	2	Y	254	351	1			76
							279	9									
03	16306	X	4676	-0-	-11630	-0-	41	1	4233	2	Y	365	353	1	1	8	87
							402	9									
04	15780	X	12869	-0-	-2911	-0-	114	1	11735	2	Y	927	936	1			78
							1020	9									
05	15190	X	12203	-0-	-2987	-0-	115	1	11205	2	Y	803	750	1	1	8	130
							883	9									
06	12930	X	11651	-0-	-1279	-0-	104	1	10703	2	Y	767	761	1			136
							844	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	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
01	21824	X	12159	-0-	-9665	-0-	206	1	11037	2	Y	833	850	1	2	8	83
							916	9									
02	17948	X	4463	-0-	-13485	-0-	71	1	3945	2	Y	406	431	1	3	8	55
							447	9									
03	19158	X	11696	-0-	-7462	-0-	171	1	10650	2	Y	795	759	1	2	8	89
							875	9									
04	15840	X	13045	-0-	-2795	-0-	194	1	11737	2	Y	1013	1000	1			102
							1114	9									
05	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	260	1	14290	2	Y	1112	1094	1	1	8	119
							1223	9									
*06	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	243	1	13129	2	Y	1073	1067	1	1	8	124
							1180	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	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
01	3658	X	2736	-0-	-922	-0-	11	1	2120	2	Y	548	541	0	1	8	7
							2	4	603	9							
02	2996	X	1812	-0-	-1184	-0-	8	1	1508	2	Y	264	267	0	1	8	3
							6	4	290	9							
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	8	1	2621	2	Y	524	524	0	1	8	2
							13	4	576	9							
04	2670	X	577	-0-	-2093	-0-	3	1	385	2	Y	170	170	0			2
							2	4	187	9							
05	2728	X	2705	-0-	-23	-0-	17	1	2055	2	Y	575	571	0	1	8	5
							633	9									
06	3120	X	1909	-0-	-1211	-0-	12	1	1413	2	Y	440	442	0	1	8	2
							484	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	183
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	183
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	183
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	183
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	183
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	183

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
06	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 O	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	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

01	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	8707	2	1077	9	Y	979	909	1	2	8	267
02	8540	X	6993	-0-	-1547	-0-	6406	2	587	9	Y	534	557	1			244
03	9455	X	7304	-0-	-2151	-0-	6850	2	454	9	Y	413	554	1			103
04	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	8327	2	1097	9	Y	997	932	1			168
05	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	8511	2	1122	9	Y	1020	919	1			269
06	9150	X	9148	-0-	-2	-0-	8107	2	1041	9	Y	946	917	1			298

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

01	2480	N	474	-0-	-2006	-0-	363	2	111	9	N	101					282
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1182	2	318	9	N	289	367	1			204
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	699	2	205	9	N	186					390
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2465	2	420	9	N	382	545	1			227
05	1674	N	783	-0-	-891	-0-	673	2	110	9	N	100					327
06	870	N	259	-0-	-611	-0-	259	2			N	-0-					327

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

01	5394	X	3174	-0-	-2220	-0-	2875	2	299	9	N	272	177	1			261
02	3276	X	2372	-0-	-904	-0-	2221	2	151	9	N	137	189	1			209
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3725	2	288	9	N	262	342	1			129
04	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	2947	2	256	9	N	233	185	1			177
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3072	2	281	9	N	255	180	1			252
06	3870	X	3045	-0-	-825	-0-	2764	2	281	9	N	255	371	1			136

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					183
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2152	2	376	9	N	342	350	1			175
03	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2577	2	414	9	N	376	355	1			196
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					196
05	2790	X	1943	-0-	-847	-0-	1600	2	343	9	N	312	184	1			324
06	2880	X	1202	-0-	-1678	-0-	1047	2	155	9	N	141	186	1			279

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

01	403	N	321	-0-	-82	-0-	79	2	242	9	N	220	178	1			174
02	308	N	181	-0-	-127	-0-	96	2	85	9	N	77	181	1			70
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	249	2	241	9	N	219	178	1			111
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	309	2	204	9	N	185	183	1			113
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					113
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	489	2	705	9	N	641	534	1			220

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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 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
01	6107	X	5886	-0-	-221	-0-	413	1	4813	2	Y	599	592	0	1	8	6
							1	4	659	9							
02	5516	X	2294	-0-	-3222	-0-	239	1	1912	2	Y	127	132	0	1	8	-0-
							3	4	140	9							
03	4960	X	1520	-0-	-3440	-0-	149	1	1084	2	Y	255	254	0			1
							6	4	281	9							
04	5700	X	279	-0-	-5421	-0-	120	1	13	2	Y	132	132	0			1
							1	4	145	9							
05	5890	X	530	-0-	-5360	-0-	311	1	19	2	Y	182	182	0			1
							200	9									
06	5700	X	1486	-0-	-4214	-0-	390	1	859	2	Y	215	215	0			1
							237	9									

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	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
01	9207	X	7303	-0-	-1904	-0-	684	1	5107	2	Y	1371	1356	0	3	8	18
							4	4	1508	9							
02	8232	X	4709	-0-	-3523	-0-	622	1	3281	2	Y	717	721	0	4	8	10
							17	4	789	9							
03	8060	X	7367	-0-	-693	-0-	595	1	5091	2	Y	1495	1495	0	3	8	7
							36	4	1645	9							
04	7650	X	5136	-0-	-2514	-0-	511	1	3437	2	Y	1070	1062	0	2	8	13
							11	4	1177	9							
05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	602	1	5510	2	Y	1428	1425	0	2	8	14
							1	4	1571	9							
06	7140	X	5688	-0-	-1452	-0-	366	1	4224	2	Y	997	1002	0	2	8	7
							1	4	1097	9							

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	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
01	5704	X	2374	-0-	-3330	-0-	357	1	1628	2	Y	353	350	0	1	8	5
							1	4	388	9							
02	3920	X	698	-0-	-3222	-0-	200	1	33	2	Y	414	412	0	2	8	5
							10	4	455	9							
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	532	1	4503	2	Y	821	821	0	1	8	4
							20	4	903	9							
04	2310	X	1756	-0-	-554	-0-	273	1	1008	2	Y	428	425	0	1	8	6
							4	4	471	9							
05	2387	X	378	-0-	-2009	-0-	172	1	17	2	Y	172	175	0			3
							189	9									
06	5760	X	2144	-0-	-3616	-0-	295	1	1486	2	Y	330	329	0	1	8	3
							363	9									

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	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
01	13826	X	9306	-0-	-4520	-0-	580	1	7242	2	Y	1345	1329	0	3	8	16
							4	4	1480	9							
02	9632	X	3265	-0-	-6367	-0-	334	1	2440	2	Y	437	445	0	2	8	6
							10	4	481	9							
03	9765	X	2303	-0-	-7462	-0-	334	1	946	2	Y	910	910	0	2	8	4
							22	4	1001	9							
04	9450	X	7374	-0-	-2076	-0-	554	1	5595	2	Y	1104	1094	0	2	8	12
							11	4	1214	9							
05	9765	X	6465	-0-	-3300	-0-	524	1	4635	2	Y	1186	1185	0	2	8	11
							1	4	1305	9							
06	9000	X	3699	-0-	-5301	-0-	365	1	2186	2	Y	1043	1046	0	2	8	6
							1	4	1147	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	186	-0-	-1581	-0-	137	1	4	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
02	896	X	125	-0-	-771	-0-	110	1	1	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	426	1	82	2	Y	722	718	0	1	8	3
							17	4	794	9							
04	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	781	1	6286	2	Y	1231	1218	0	3	8	13
							13	4	1354	9							
05	3100	N	7428	-0-	4328	4328	735	1	5223	2	Y	1335	1334	0	2	8	12
							1	4	1469	9							
*06	3000	N	5784	-0-	2784	7112	587	1	4023	2	Y	1066	1069	0	2	8	7
							1	4	1173	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

01	2821	X	2686	-0-	-135	-0-	2425	2	261	9	N	237	360	1	2	8	72
02	2016	X	1617	-0-	-399	-0-	1467	2	150	9	N	136	2	8			206
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2266	2	267	9	N	243	364	1			85
04	2610	X	2513	-0-	-97	-0-	2272	2	241	9	N	219	184	1	3	8	117
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2479	2	245	9	N	223	183	1			157
06	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	2126	2	231	9	N	210	182	1	1	8	184

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

01	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	1845	2	193	9	N	175	178	1			202
02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1485	2	183	9	N	166	187	1			181
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2177	2	231	9	N	210	181	1			210
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2116	2	172	9	N	156	186	1			180
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1814	2	153	9	N	139	179	1			140
06	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1513	2	128	9	N	116					256

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

01	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	20	1	10502	2	Y	1007	996	0	2	8	12
							4	4	1108	9							
02	10920	X	7902	-0-	-3018	-0-	10	1	7560	2	Y	296	303	0	2	8	3
							6	4	326	9							
03	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	1	1	12586	2	Y	36	39	0			-0-
							1	4	40	9							
04	11700	X	9558	-0-	-2142	-0-	17	1	8374	2	Y	1051	1039	0	2	8	10
							11	4	1156	9							
05	11625	X	7119	-0-	-4506	-0-	19	1	6394	2	Y	642	645	0	1	8	6
							706	9									
06	12210	X	3536	-0-	-8674	-0-	10	1	3065	2	Y	418	420	0	1	8	3
							1	4	460	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1231	-0-	-1962	-0-	342	1	571	2	Y	289	224	0	1	8	313
							318	9									
02	2576	X	924	-0-	-1652	-0-	321	1	479	2	Y	113	197	0	1	8	228
							124	9									
03	2077	X	986	-0-	-1091	-0-	542	1	240	2	Y	185	223	0			190
							204	9									
04	2010	X	1725	-0-	-285	-0-	666	1	770	2	Y	263	299	0	1	8	153
							289	9									
05	1550	X	809	-0-	-741	-0-	516	1	293	9	Y	266	283	0			136
06	1200	X	520	-0-	-680	-0-	302	1	218	9	Y	198	200	0			134

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	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
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	194	1	13	2	Y	123	122	0			1
							135	9									
02	252	N	115	-0-	-137	-0-	101	1	1	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	210	1	18	2	Y	161	159	0			2
							4	4	177	9							
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	326	1	15	2	Y	161	160	0			3
							2	4	177	9							
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	425	1	188	2	Y	200	199	0			4
							220	9									
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	394	1	246	2	Y	169	169	0			4
							186	9									

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	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
01	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	495	1	4695	2	Y	5082	5019	0	12	8	57
							16	4	5590	9							
02	6832	X	4871	-0-	-1961	-0-	428	1	2892	2	Y	1381	1418	0	7	8	13
							32	4	1519	9							
03	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	444	1	4342	2	Y	5290	5277	0	10	8	16
							128	4	5819	9							
04	10440	X	5333	-0-	-5107	-0-	360	1	3943	2	Y	927	933	0	2	8	8
							10	4	1020	9							
05	10788	X	4942	-0-	-5846	-0-	363	1	3875	2	Y	640	643	0	1	8	4
							704	9									
06	10440	X	4320	-0-	-6120	-0-	326	1	3301	2	Y	629	631	0	1	8	1
							1	4	692	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	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
01	8897	X	5338	-0-	-3559	-0-	16	1	4482	2	Y	762	754	0	2	8	11
							2	4	838	9							
02	7140	X	3423	-0-	-3717	-0-	5	1	3204	2	Y	190	195	0	1	8	5
							5	4	209	9							
03	7905	X	7385	-0-	-520	-0-	7353	2	1	4	Y	28	30	0			3
							31	9									
04	6210	X	6075	-0-	-135	-0-	12	1	5301	2	Y	686	677	0	1	8	11
							7	4	755	9							
05	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	17	1	7492	2	Y	588	589	0	1	8	9
							647	9									
06	7140	X	4284	-0-	-2856	-0-	10	1	3776	2	Y	451	453	0	1	8	6
							2	4	496	9							

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 O	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
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	384	1	4564	2	Y	643	637	0	1	8	10
							2	4	707	9							
02	3864	X	2776	-0-	-1088	-0-	275	1	2224	2	Y	246	249	0	1	8	6
							6	4	271	9							
03	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	453	1	5265	2	Y	799	797	0	1	8	7
							19	4	879	9							
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	390	1	4537	2	Y	702	697	0	2	8	10
							7	4	772	9							
05	5611	X	4952	-0-	-659	-0-	365	1	3910	2	Y	615	616	0	1	8	8
							677	9									
06	5430	X	4410	-0-	-1020	-0-	331	1	3455	2	Y	566	568	0	1	8	5
							1	4	623	9							

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	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
01	6448	X	3969	-0-	-2479	-0-	271	1	3229	2	Y	425	421	0	1	8	3
							1	4	468	9							
02	5824	X	3099	-0-	-2725	-0-	280	1	2619	2	Y	178	180	0	1	8	-0-
							4	4	196	9							
03	6448	X	5530	-0-	-918	-0-	441	1	4458	2	Y	561	560	0	1	8	-0-
							14	4	617	9							
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	384	1	4708	2	Y	729	722	0	2	8	5
							8	4	802	9							
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	378	1	4903	2	Y	361	364	0	1	8	1
							397	9									
*06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	383	1	5158	2	Y	490	490	0	1	8	-0-
							1	4	539	9							

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	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
01	17763	X	16375	-0-	-1388	-0-	98	1	15072	2	Y	1095	1138	1	1	8	123
							1205	9									
02	15400	X	9512	-0-	-5888	-0-	74	1	8903	2	Y	486	484	1	2	8	123
							535	9									
03	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	105	1	19010	2	Y	1176	1147	1	1	8	151
							1294	9									
04	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	106	1	16023	2	Y	1058	1156	1	2	8	51
							1164	9									
05	16709	X	16617	-0-	-92	-0-	104	1	15456	2	Y	961	958	1	1	8	53
							1057	9									
06	19740	X	13391	-0-	-6349	-0-	93	1	12573	2	Y	659	674	1			38
							725	9									

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	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
01	14942	X	13687	-0-	-1255	-0-	83	1	12701	2	Y	821	877	1	1	8	98
							903	9									
02	13580	X	9672	-0-	-3908	-0-	76	1	9058	2	Y	489	462	1	1	8	124
							538	9									
03	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	85	1	15224	2	Y	864	869	1	1	8	118
							950	9									
04	14700	X	13657	-0-	-1043	-0-	84	1	12683	2	Y	809	883	1	1	8	43
							890	9									
05	15190	X	13903	-0-	-1287	-0-	87	1	12896	2	Y	836	827	1	1	8	51
							920	9									
06	15720	X	14071	-0-	-1649	-0-	95	1	13033	2	Y	857	854	1	1	8	53
							943	9									

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

MO	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
01	16771	X	13866	-0-	-2905	-0-	83 934	1 9	12849	2	Y	849	899	1	1	8	106
02	14588	X	10705	-0-	-3883	-0-	84 565	1 9	10056	2	Y	514	485	1	1	8	134
03	15810	X	14780	-0-	-1030	-0-	77 846	1 9	13857	2	Y	769	790	1			113
04	15300	X	11283	-0-	-4017	-0-	70 736	1 9	10477	2	Y	669	740	1			42
05	15810	X	12282	-0-	-3528	-0-	76 842	1 9	11364	2	Y	765	754	1	1	8	52
06	14310	X	9070	-0-	-5240	-0-	61 605	1 9	8404	2	Y	550	560	1			42

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

MO	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
01	17794	X	12356	-0-	-5438	-0-	74 865	1 9	11417	2	Y	786	821	1	1	8	87
02	14728	X	9332	-0-	-5396	-0-	73 553	1 9	8706	2	Y	503	469	1	1	8	120
03	16306	X	14770	-0-	-1536	-0-	77 886	1 9	13807	2	Y	805	818	1			107
04	14940	X	11958	-0-	-2982	-0-	74 790	1 9	11094	2	Y	718	789	1	1	8	35
05	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	88 910	1 9	13012	2	Y	827	815	1	1	8	46
06	14280	X	11491	-0-	-2789	-0-	77 809	1 9	10605	2	Y	735	738	1			43

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

MO	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
01	14198	X	11837	-0-	-2361	-0-	70 938	1 9	10829	2	Y	853	888	1	1	8	101
02	11956	X	7965	-0-	-3991	-0-	61 558	1 9	7346	2	Y	507	478	1	1	8	129
03	12834	X	12563	-0-	-271	-0-	64 912	1 9	11587	2	Y	829	840	1	1	8	117
04	11670	X	10105	-0-	-1565	-0-	61 825	1 9	9219	2	Y	750	823	1	1	8	43
05	12059	X	8788	-0-	-3271	-0-	53 712	1 9	8023	2	Y	647	647	1			43
06	12150	X	10569	-0-	-1581	-0-	69 919	1 9	9581	2	Y	835	823	1	1	8	54

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

MO	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
01	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	257 725	1 9	13660	2	Y	659	636	1	1	8	67
02	8988	X	6940	-0-	-2048	-0-	121 407	1 9	6412	2	Y	370	381	1	3	8	53
03	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	299 876	1 9	18357	2	Y	796	755	1	2	8	92
04	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	165 723	1 9	9891	2	Y	657	675	1			74
05	9951	X	9172	-0-	-779	-0-	151 713	1 9	8308	2	Y	648	646	1	1	8	75
06	9630	X	9172	-0-	-458	-0-	154 730	1 9	8288	2	Y	664	658	1	1	8	80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	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
01	5332	X	4421	-0-	-911	-0-	12	1	3807	2	Y	546	540	0	1	8	11
							1	4	601	9							
02	4088	X	1012	-0-	-3076	-0-	3	1	892	2	Y	104	108	0	1	8	6
							3	4	114	9							
03	4526	X	11	-0-	-4515	-0-	1	2	10	9	Y	9	11	0			4
04	4380	X	3920	-0-	-460	-0-	9	1	3316	2	Y	536	529	0	1	8	10
							5	4	590	9							
05	4433	X	3792	-0-	-641	-0-	19	1	3044	2	Y	662	660	0	1	8	11
							1	4	728	9							
06	4290	X	3179	-0-	-1111	-0-	7	1	2882	2	Y	264	268	0			7
							290	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	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
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	453	1	5193	2	Y	393	389	0	1	8	7
							1	4	432	9							
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	433	1	2956	2	Y	247	248	0	1	8	5
							6	4	272	9							
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	464	1	4591	2	Y	382	383	0	1	8	3
							9	4	420	9							
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	444	1	5766	2	Y	450	445	0	1	8	7
							5	4	495	9							
05	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	429	1	5772	2	Y	498	497	0	1	8	7
							548	9									
*06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	377	1	4948	2	Y	355	356	0	1	8	5
							391	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	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
01	8835	X	7412	-0-	-1423	-0-	427	1	5300	2	Y	1527	1510	0	3	8	14
							5	4	1680	9							
02	7532	X	4996	-0-	-2536	-0-	398	1	3605	2	Y	884	888	0	5	8	5
							21	4	972	9							
03	8339	X	5307	-0-	-3032	-0-	284	1	3952	2	Y	953	956	0	2	8	-0-
							23	4	1048	9							
04	7260	X	5343	-0-	-1917	-0-	333	1	3847	2	Y	1047	1038	0	2	8	7
							11	4	1152	9							
05	7502	X	5764	-0-	-1738	-0-	381	1	4179	2	Y	1094	1094	0	2	8	5
							1	4	1203	9							
06	7170	X	5972	-0-	-1198	-0-	390	1	4412	2	Y	1063	1065	0	2	8	1
							1	4	1169	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

M O	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
01	4929	X	3370	-0-	-1559	-0-	284	1	2516	2	Y	516	511	0	1	8	4
							2	4	568	9							
02	4452	X	2016	-0-	-2436	-0-	274	1	1419	2	Y	287	288	0	1	8	2
							7	4	316	9							
03	4929	X	1504	-0-	-3425	-0-	214	1	740	2	Y	489	489	0	1	8	1
							12	4	538	9							
04	3330	X	1645	-0-	-1685	-0-	215	1	961	2	Y	423	419	0	1	8	4
							4	4	465	9							
05	3410	X	1580	-0-	-1830	-0-	233	1	1008	2	Y	308	309	0			3
							339	9									
06	3270	X	2269	-0-	-1001	-0-	265	1	1722	2	Y	256	256	0			3
							282	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2116	-0-	-2317	-0-	8	1	1693	2	Y	376	373	0	1	8	8
							1	4	414	9							
02	4004	X	70	-0-	-3934	-0-	2	1	4	2	Y	57	60	0			5
							1	4	63	9							
03	4247	X	10	-0-	-4237	-0-	1	2	9	9	Y	8	9	0			4
04	2040	X	1648	-0-	-392	-0-	4	1	1297	2	Y	312	309	0	1	8	6
							4	4	343	9							
05	2108	X	1353	-0-	-755	-0-	7	1	1090	2	Y	233	234	0			5
							256	9									
06	2040	X	323	-0-	-1717	-0-	4	1	134	2	Y	168	169	0			4
							185	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	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
01	7130	X	2207	-0-	-4923	-0-	6	1	1866	2	Y	304	304	0	1	8	7
							1	4	334	9							
02	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	7	1	6602	2	Y	225	226	0	1	8	5
							5	4	248	9							
03	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10362	2	1	4	Y	29	31	0			3
							32	9									
04	4800	X	4571	-0-	-229	-0-	10	1	3965	2	Y	537	531	0	1	8	8
							5	4	591	9							
05	7595	X	5444	-0-	-2151	-0-	19	1	4632	2	Y	719	717	0	1	8	9
							2	4	791	9							
06	7620	X	4103	-0-	-3517	-0-	9	1	3719	2	Y	341	345	0	1	8	4
							375	9									

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	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
01	3627	X	2669	-0-	-958	-0-	203	1	2145	2	Y	292	350	1			82
							321	9									
02	2884	X	1125	-0-	-1759	-0-	106	1	834	2	Y	168	180	1			70
							185	9									
03	2883	X	258	-0-	-2625	-0-	106	1	152	9	Y	138					208
04	2790	X	1324	-0-	-1466	-0-	185	1	866	2	Y	248	361	1	2	8	93
							273	9									
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	287	1	3699	2	Y	383	185	1	1	8	290
							421	9									
*06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	288	1	3329	2	Y	373	548	1	2	8	113
							410	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	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
01	992	N	927	-0-	-65	-0-	512	2	415	9	N	377	344	1	1	8	180
02	840	N	601	-0-	-239	-0-	312	2	289	9	N	263	177	1			266
03	868	N	625	-0-	-243	-0-	245	2	380	9	N	345	365	1	2	8	244
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	404	2	382	9	N	347	360	1	4	8	227
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	574	2	421	9	N	383	359	1	1	8	250
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	538	2	378	9	N	344	357	1	1	8	236

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	367	-0-	-5275	-0-	120	1	26	2	Y	201	199	0			3
							221	9									
02	2884	X	715	-0-	-2169	-0-	95	1	499	2	Y	107	108	0	1	8	1
							3	4	118	9							
03	3193	X	1631	-0-	-1562	-0-	152	1	1098	2	Y	338	338	0	1	8	-0-
							9	4	372	9							
04	2790	X	532	-0-	-2258	-0-	156	1	189	2	Y	168	167	0			1
							2	4	185	9							
05	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	206	1	1159	2	Y	229	228	0			2
							252	9									
06	1590	X	1125	-0-	-465	-0-	187	1	819	2	Y	108	110	0			-0-
							119	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	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
01	2728	X	1660	-0-	-1068	-0-	245	1	1375	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
02	2464	X	436	-0-	-2028	-0-	135	1	248	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
03	1333	X	360	-0-	-973	-0-	213	1	93	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
04	1620	X	391	-0-	-1229	-0-	188	1	107	2	Y	86	85	0			2
							1	4	95	9							
05	1674	X	1404	-0-	-270	-0-	163	1	1014	2	Y	206	205	0			3
							227	9									
06	1620	X	273	-0-	-1347	-0-	147	1	13	2	Y	103	104	0			2
							113	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

M O	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
01	11718	X	7508	-0-	-4210	-0-	19	1	6455	2	Y	937	927	0	2	8	12
							3	4	1031	9							
02	10584	X	4272	-0-	-6312	-0-	8	1	3983	2	Y	250	257	0	1	8	4
							6	4	275	9							
03	11718	X	6808	-0-	-4910	-0-	1	1	6770	2	Y	33	35	0			2
							1	4	36	9							
04	10500	X	7509	-0-	-2991	-0-	14	1	6562	2	Y	840	830	0	2	8	10
							9	4	924	9							
05	7998	X	7477	-0-	-521	-0-	18	1	6796	2	Y	603	606	0	1	8	6
							663	9									
06	7260	X	2111	-0-	-5149	-0-	11	1	1667	2	Y	394	396	0	1	8	3
							433	9									

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	419	1	7290	2	Y	647	640	0	1	8	6
							2	4	712	9							
02	6636	X	3178	-0-	-3458	-0-	175	1	2816	2	Y	166	171	0	1	8	-0-
							4	4	183	9							
03	7347	X	5537	-0-	-1810	-0-	308	1	4677	2	Y	491	490	0	1	8	-0-
							12	4	540	9							
04	7110	X	6007	-0-	-1103	-0-	326	1	5180	2	Y	451	447	0	1	8	3
							5	4	496	9							
05	7347	X	6545	-0-	-802	-0-	332	1	5708	2	Y	459	459	0	1	8	2
							505	9									
06	7110	X	6133	-0-	-977	-0-	332	1	5288	2	Y	466	466	0	1	8	1
							513	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4764	-0-	-10	-0-	271	1	3848	2	Y	585	578	0	1	8	11
							1	4	644	9							
02	4424	X	1524	-0-	-2900	-0-	223	1	950	2	Y	313	315	0	2	8	7
							7	4	344	9							
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	293	1	4414	2	Y	572	572	0	1	8	6
							14	4	629	9							
04	4890	X	3579	-0-	-1311	-0-	222	1	2917	2	Y	396	394	0	1	8	7
							4	4	436	9							
05	5053	X	3965	-0-	-1088	-0-	264	1	3271	2	Y	391	391	0	1	8	6
							430	9									
06	5190	X	2633	-0-	-2557	-0-	238	1	2080	2	Y	286	288	0			4
							315	9									

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3341	-0-	-1402	-0-	189	1	2572	2	Y	525	521	0	1	8	5
							2	4	578	9							
02	4340	X	1639	-0-	-2701	-0-	145	1	1254	2	Y	214	217	0	1	8	1
							5	4	235	9							
03	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	223	1	3650	2	Y	573	572	0	1	8	1
							14	4	630	9							
04	4650	X	3135	-0-	-1515	-0-	200	1	2369	2	Y	510	506	0	1	8	4
							5	4	561	9							
05	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	235	1	2557	2	Y	518	518	0	1	8	3
							570	9									
06	4380	X	4081	-0-	-299	-0-	235	1	3216	2	Y	572	573	0	1	8	1
							1	4	629	9							

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6	1	5618	2	Y	343	341	0	1	8	3
							2	4	377	9							
02	4760	X	3041	-0-	-1719	-0-	5	1	2871	2	Y	147	148	0	1	8	1
							3	4	162	9							
03	5983	X	3697	-0-	-2286	-0-	7	1	3246	2	Y	395	394	0	1	8	1
							9	4	435	9							
04	5790	X	5766	-0-	-24	-0-	10	1	5154	2	Y	543	537	0	1	8	6
							5	4	597	9							
05	5983	X	5035	-0-	-948	-0-	16	1	4373	2	Y	586	586	0	1	8	5
							1	4	645	9							
06	5790	X	4660	-0-	-1130	-0-	11	1	4139	2	Y	463	464	0	1	8	3
							1	4	509	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. (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
01	7874	X	5851	-0-	-2023	-0-	304	1	4969	2	Y	524	518	0	1	8	7
							2	4	576	9							
02	6776	X	3771	-0-	-3005	-0-	277	1	3284	2	Y	187	190	0	1	8	3
							4	4	206	9							
03	6169	X	5306	-0-	-863	-0-	264	1	4427	2	Y	547	546	0	1	8	3
							13	4	602	9							
04	5670	X	5316	-0-	-354	-0-	261	1	4451	2	Y	544	539	0	1	8	7
							6	4	598	9							
05	5859	X	5510	-0-	-349	-0-	264	1	4617	2	Y	572	572	0	1	8	6
							629	9									
*06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	289	1	4871	2	Y	523	525	0	1	8	3
							1	4	575	9							

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	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
01	7564	X	6258	-0-	-1306	-0-	284	1	5165	2	Y	734	727	0	2	8	6
							2	4	807	9							
02	6468	X	4518	-0-	-1950	-0-	264	1	3037	2	Y	1084	1076	0	6	8	8
							25	4	1192	9							
03	6572	X	6464	-0-	-108	-0-	328	1	5329	2	Y	718	725	0	1	8	-0-
							17	4	790	9							
04	6120	X	5729	-0-	-391	-0-	305	1	4693	2	Y	658	652	0	1	8	5
							7	4	724	9							
05	6324	X	3354	-0-	-2970	-0-	273	1	2531	2	Y	500	501	0	1	8	3
							550	9									
06	6270	X	3195	-0-	-3075	-0-	259	1	2519	2	Y	379	381	0	1	8	-0-
							417	9									

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	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
01	12214	X	11561	-0-	-653	-0-	423	1	9446	2	Y	1534	1518	0	3	8	18
							5	4	1687	9							
02	11032	X	7194	-0-	-3838	-0-	371	1	5996	2	Y	736	743	0	4	8	7
							17	4	810	9							
03	11129	X	8272	-0-	-2857	-0-	370	1	6693	2	Y	1075	1077	0	2	8	3
							26	4	1183	9							
04	11190	X	8581	-0-	-2609	-0-	379	1	6960	2	Y	1118	1108	0	2	8	11
							12	4	1230	9							
05	11563	X	8463	-0-	-3100	-0-	444	1	6675	2	Y	1221	1220	0	2	8	10
							1	4	1343	9							
06	11190	X	7255	-0-	-3935	-0-	374	1	5759	2	Y	1019	1022	0	2	8	5
							1	4	1121	9							

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	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
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	7	1	3820	2	Y	351	347	0	1	8	4
							1	4	386	9							
02	37779	X	37779	-0-	-0-	-0-	906	1	3283	2	Y	29899	29464	0	152	8	287
							701	4	32889	9							
03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	2	Y	3916	4181	0	8	8	14
							95	4	4308	9							
04	4080	X	1756	-0-	-2324	-0-	6	1	1433	2	Y	286	298	0	1	8	1
							2	4	315	9							
05	7905	X	3050	-0-	-4855	-0-	9	1	2694	2	Y	315	315	0			1
							347	9									
06	7650	X	2493	-0-	-5157	-0-	7	1	2204	2	Y	256	256	0			1
							282	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	6354	-0-		-2264	-0-		173	1	5772	2	Y	372	368	1	1	8	12
									409	9									
02	7784	X	2807	-0-		-4977	-0-		115	1	2501	2	Y	174	177	1			9
									191	9									
03	8370	X	7772	-0-		-598	-0-		176	1	7141	2	Y	414	416	1	1	8	6
									455	9									
04	7260	X	6592	-0-		-668	-0-		172	1	6035	2	Y	350	346	1	1	8	9
									385	9									
05	7068	X	6615	-0-		-453	-0-		173	1	6098	2	Y	313	314	1			8
									344	9									
06	7530	X	5765	-0-		-1765	-0-		156	1	5304	2	Y	277	277	1			8
									305	9									

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5480	-0-		-1247	-0-		102	1	5107	2	Y	246	273	1			41
									271	9									
02	5796	X	3834	-0-		-1962	-0-		91	1	3569	2	Y	158	136	1			63
									174	9									
03	6670	X	6670	-0-		-0-	-0-		107	1	6289	2	Y	249	261	1			51
									274	9									
04	5700	X	5365	-0-		-335	-0-		96	1	5034	2	Y	214	225	1			40
									235	9									
05	5580	X	5409	-0-		-171	-0-		103	1	5062	2	Y	222	200	1			62
									244	9									
06	6450	X	4934	-0-		-1516	-0-		95	1	4608	2	Y	210	228	1			44
									231	9									

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	8178	-0-		-5245	-0-		153	1	7608	2	Y	379	427	1	1	8	65
									417	9									
02	10416	X	3122	-0-		-7294	-0-		74	1	2886	2	Y	147	143	1	1	8	68
									162	9									
03	10075	X	9399	-0-		-676	-0-		150	1	8855	2	Y	358	355	1			71
									394	9									
04	9090	X	8614	-0-		-476	-0-		154	1	8033	2	Y	388	390	1			69
									427	9									
05	9393	X	7835	-0-		-1558	-0-		149	1	7305	2	Y	346	317	1	1	8	97
									381	9									
06	9090	X	7713	-0-		-1377	-0-		148	1	7173	2	Y	356	381	1	1	8	71
									392	9									

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8142	-0-		-817	-0-		148	1	7424	2	Y	518	562	1	1	8	54
									570	9									
02	8092	X	5246	-0-		-2846	-0-		121	1	4765	2	Y	327	283	1	1	8	97
									360	9									
03	9236	X	9236	-0-		-0-	-0-		146	1	8577	2	Y	466	496	1			67
									513	9									
04	8006	X	8006	-0-		-0-	-0-		140	1	7359	2	Y	461	474	1	1	8	53
									507	9									
05	8153	X	8104	-0-		-49	-0-		151	1	7439	2	Y	467	422	1	1	8	97
									514	9									
06	8940	X	7749	-0-		-1191	-0-		147	1	7103	2	Y	454	490	1	2	8	59
									499	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	9052	X	8889	-0-	-163	-0-	209	1	8195	2	Y	441	455	1	10	8	118
							485	9									
02	8176	X	4415	-0-	-3761	-0-	189	1	3933	2	Y	266	209	1	16	8	159
							293	9									
03	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	212	1	10305	2	Y	112	213	1	5	8	53
							123	9									
04	9270	X	8978	-0-	-292	-0-	211	1	8413	2	Y	322	306	1	4	8	65
							354	9									
05	9579	X	7486	-0-	-2093	-0-	192	1	6994	2	Y	273	258	1	2	8	78
							300	9									
06	10290	X	6952	-0-	-3338	-0-	180	1	6632	2	Y	127	126	1	2	8	77
							140	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	19313	X	8521	-0-	-10792	-0-	199	1	7814	2	Y	462	474	1	10	8	120
							508	9									
02	15848	X	4105	-0-	-11743	-0-	179	1	3735	2	Y	174	161	1	13	8	120
							191	9									
03	13020	X	10550	-0-	-2470	-0-	196	1	9514	2	Y	764	702	1	18	8	164
							840	9									
04	8760	X	8148	-0-	-612	-0-	184	1	7349	2	Y	559	597	1	9	8	117
							615	9									
05	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	216	1	7900	2	Y	491	471	1	4	8	133
							540	9									
06	10200	X	8686	-0-	-1514	-0-	215	1	7886	2	Y	532	420	1	7	8	238
							585	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	11563	X	8606	-0-	-2957	-0-	235	1	7856	2	Y	468	462	1	1	8	20
							515	9									
02	9324	X	6102	-0-	-3222	-0-	253	1	5483	2	Y	333	330	1			23
							366	9									
03	10323	X	10098	-0-	-225	-0-	232	1	9383	2	Y	439	448	1	1	8	13
							483	9									
04	9240	X	8489	-0-	-751	-0-	223	1	7803	2	Y	421	417	1	1	8	16
							463	9									
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	235	1	8259	2	Y	394	395	1	1	8	14
							433	9									
06	9780	X	8812	-0-	-968	-0-	239	1	8164	2	Y	372	372	1			14
							409	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	238	1	2659	2	N	704	642	1			170
							774	9									
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	239	1	2433	2	N	533	560	1			143
							586	9									
03	3286	X	1904	-0-	-1382	-0-	147	1	1519	2	N	216	308	1			51
							238	9									
04	3180	X	1675	-0-	-1505	-0-	122	1	1300	2	N	230	211	1			70
							253	9									
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	189	1	2311	2	N	527	507	1	2	8	88
							580	9									
*06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	211	1	2758	2	N	659	665	1			82
							725	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 #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M O	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
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	3820	2	509	9	Y	463	448	0	16	1	3
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2684	2	455	9	Y	414	407	0	5	1	5
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3589	2	391	9	Y	355	353	0	3	1	4
04	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	3720	2	332	9	Y	302	301	0			5
05	4340	X	2906	-0-	-1434	-0-	2564	2	342	9	Y	311	302	0	9	1	5
06	4200	X	2238	-0-	-1962	-0-	2019	2	219	9	Y	199	198	0			6

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	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
01	2635	X	2470	-0-	-165	-0-	218	1	1692	2	Y	509	418	1			91
							560	9									
02	2380	X	2186	-0-	-194	-0-	265	1	1555	2	Y	333	234	1	2	8	188
							366	9									
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	270	1	2313	2	Y	514	533	1			169
							565	9									
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	214	1	1944	2	Y	346	412	1			103
							381	9									
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	325	1	3229	2	Y	346	372	1	1	8	76
							381	9									
06	3060	X	2875	-0-	-185	-0-	234	1	2381	2	Y	236	191	1	1	8	120
							260	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

M O	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
01	12338	X	8834	-0-	-3504	-0-	405	1	7548	2	Y	799	791	0	2	8	9
							2	4	879	9							
02	11396	X	4805	-0-	-6591	-0-	435	1	3961	2	Y	364	368	0	2	8	3
							9	4	400	9							
03	12617	X	8290	-0-	-4327	-0-	614	1	6764	2	Y	811	811	0	1	8	2
							20	4	892	9							
04	12210	X	9656	-0-	-2554	-0-	501	1	8145	2	Y	910	902	0	2	8	8
							9	4	1001	9							
05	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	601	1	9508	2	Y	971	971	0	1	8	7
							1	4	1068	9							
*06	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	579	1	11489	2	Y	877	879	0	1	8	4
							1	4	965	9							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	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
01	6107	X	3086	-0-	-3021	-0-	269	1	2428	2	Y	353	350	0	1	8	2
							1	4	388	9							
02	5516	X	4184	-0-	-1332	-0-	302	1	3512	2	Y	329	328	0	2	8	1
							8	4	362	9							
03	6107	X	2536	-0-	-3571	-0-	218	1	1959	2	Y	319	319	0	1	8	-0-
							8	4	351	9							
04	5880	X	3411	-0-	-2469	-0-	230	1	2725	2	Y	411	407	0	1	8	3
							4	4	452	9							
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	319	1	4834	2	Y	492	491	0	1	8	3
							541	9									
*06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	250	1	3839	2	Y	434	435	0	1	8	1
							477	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9830	-0-		-772	-0-	451	1	8201	2	Y	1068	1059	0	2	8	12
								3	4	1175	9							
02	9576	X	4498	-0-		-5078	-0-	312	1	3621	2	Y	503	507	0	3	8	5
								12	4	553	9							
03	10602	X	7126	-0-		-3476	-0-	394	1	5600	2	Y	1006	1006	0	2	8	3
								25	4	1107	9							
04	10110	X	9042	-0-		-1068	-0-	465	1	7425	2	Y	1037	1028	0	2	8	10
								11	4	1141	9							
05	10349	X	10349	-0-		-0-	-0-	538	1	8642	2	Y	1062	1062	0	2	8	8
								1	4	1168	9							
*06	10349	X	10349	-0-		-0-	-0-	508	1	8773	2	Y	970	972	0	2	8	4
								1	4	1067	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5104	X	5104	-0-		-0-	-0-	448	1	3036	2	Y	1468	1453	0	3	8	14
								5	4	1615	9							
02	5700	X	5700	-0-		-0-	-0-	421	1	4514	2	Y	681	688	0	4	8	3
								16	4	749	9							
03	3875	X	3329	-0-		-546	-0-	294	1	2074	2	Y	855	857	0	1	8	-0-
								20	4	941	9							
04	4249	X	4249	-0-		-0-	-0-	304	1	2656	2	Y	1161	1150	0	2	8	9
								12	4	1277	9							
05	4857	X	4857	-0-		-0-	-0-	348	1	2795	2	Y	1557	1553	0	2	8	11
								1	4	1713	9							
*06	5181	X	5181	-0-		-0-	-0-	420	1	3122	2	Y	1488	1491	0	2	8	6
								2	4	1637	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8155	X	8155	-0-		-0-	-0-	481	1	6743	2	Y	844	835	0	2	8	8
								3	4	928	9							
02	6765	X	6765	-0-		-0-	-0-	507	1	5671	2	Y	523	524	0	3	8	4
								12	4	575	9							
03	7105	X	7105	-0-		-0-	-0-	427	1	5858	2	Y	730	732	0	1	8	1
								17	4	803	9							
04	6252	X	6252	-0-		-0-	-0-	377	1	5086	2	Y	711	705	0	2	8	5
								7	4	782	9							
05	6448	X	4074	-0-		-2374	-0-	341	1	3300	2	Y	394	398	0	1	8	-0-
								433	9									
06	6240	X	1492	-0-		-4748	-0-	324	1	683	2	Y	441	440	0	1	8	-0-
								485	9									

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 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
01	9113	X	9113	-0-		-0-	-0-	503	1	7625	2	Y	893	883	0	2	8	11
								3	4	982	9							
02	8092	X	5498	-0-		-2594	-0-	435	1	4556	2	Y	451	455	0	2	8	5
								11	4	496	9							
03	8959	X	7897	-0-		-1062	-0-	457	1	6647	2	Y	705	706	0	1	8	3
								17	4	776	9							
04	8896	X	8896	-0-		-0-	-0-	470	1	7520	2	Y	816	808	0	2	8	9
								8	4	898	9							
05	9344	X	9344	-0-		-0-	-0-	490	1	7758	2	Y	995	993	0	2	8	9
								1	4	1095	9							
*06	9331	X	9331	-0-		-0-	-0-	473	1	7548	2	Y	1190	1190	0	2	8	7
								1	4	1309	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	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
01	7812	X	7056	-0-	-756	-0-	489	1	5813	2	Y	684	676	0	2	8	7
							2	4	752	9							
02	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	549	1	6659	2	Y	355	357	0	2	8	3
							8	4	391	9							
03	6696	X	6541	-0-	-155	-0-	415	1	5540	2	Y	521	522	0	1	8	1
							13	4	573	9							
04	6840	X	5431	-0-	-1409	-0-	363	1	4471	2	Y	537	532	0	1	8	5
							6	4	591	9							
05	7812	X	5221	-0-	-2591	-0-	364	1	4268	2	Y	535	535	0	1	8	4
							589	9									
06	7560	X	4884	-0-	-2676	-0-	335	1	4009	2	Y	490	491	0	1	8	2
							1	4	539	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

M O	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
01	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	383	1	7510	2	Y	1420	1405	0	3	8	18
							4	4	1562	9							
02	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	419	1	7107	2	Y	609	616	0	3	8	8
							14	4	670	9							
03	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	491	1	9248	2	Y	1005	1006	0	2	8	5
							25	4	1106	9							
04	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	414	1	7324	2	Y	1186	1175	0	3	8	13
							12	4	1305	9							
05	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	449	1	7669	2	Y	1531	1527	0	2	8	15
							1	4	1684	9							
*06	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	370	1	7866	2	Y	1401	1404	0	2	8	10
							2	4	1541	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	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
01	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	286	1	1454	2	Y	261	258	0	1	8	2
							1	4	287	9							
02	2044	N	633	-0-	-1411	-0-	197	1	332	2	Y	93	95	0			-0-
							2	4	102	9							
03	2573	N	1452	-0-	-1121	-0-	224	1	917	2	Y	276	275	0			1
							7	4	304	9							
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	268	1	1769	2	Y	282	279	0	1	8	3
							3	4	310	9							
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	265	1	1673	2	Y	258	258	0			3
							284	9									
*06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	248	1	1466	2	Y	212	213	0			2
							233	9									

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	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
01	5022	X	1821	-0-	-3201	-0-	1424	2	397	9	Y	361	349	0	12	1	7
02	4536	X	2639	-0-	-1897	-0-	2037	2	602	9	Y	547	539	0	7	1	8
03	4526	X	3795	-0-	-731	-0-	3249	2	546	9	Y	496	493	0	5	1	6
04	4380	X	3516	-0-	-864	-0-	3074	2	442	9	Y	402	401	0	1	1	6
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	3828	2	452	9	Y	411	400	0	11	1	6
*06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3637	2	428	9	Y	389	387	0	1	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	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
01	2821	N	2555	-0-	-266	-0-	168 506	1 9	1881	2	N	460	429	1			111
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	193 437	1 9	1967	2	N	397	407	1			101
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	207 443	1 9	2149	2	N	403	435	1			69
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	195 396	1 9	2079	2	N	360	324	1			105
05	2821	N	2599	-0-	-222	-0-	160 488	1 9	1951	2	N	444	467	1	1	8	81
06	2700	N	2250	-0-	-450	-0-	125 487	1 9	1638	2	N	443	467	1			57

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

M O	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
01	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5428	2	443	9	Y	403	391	1			153
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4593	2	188	9	Y	171	211	1	3	8	110
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	5909	2	560	9	Y	509	419	1	2	8	198
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6068	2	293	9	Y	266	429	1			35
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4286	2	268	9	Y	244	235	1	1	8	43
*06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3878	2	209	9	Y	190	188	1			45

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

M O	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
01	10788	X	8359	-0-	-2429	-0-	636 3	1 4	6644 1076	2 9	Y	978	967	0	2	8	9
02	9744	X	2938	-0-	-6806	-0-	412 6	1 4	2231 289	2 9	Y	263	270	0	1	8	1
03	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	753 24	1 4	9012 1102	2 9	Y	1002	1000	0	2	8	1
04	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	740 11	1 4	10400 1217	2 9	Y	1106	1095	0	2	8	10
05	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	607 1	1 4	9445 1077	2 9	Y	979	981	0	2	8	6
06	10530	X	10088	-0-	-442	-0-	466 1	1 4	8524 1097	2 9	Y	997	998	0	2	8	3

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

M O	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
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46 394	1 9	509	2	N	358	344	1			93
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54 282	1 9	557	2	N	256	277	1			72
03	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	74 385	1 9	764	2	N	350	362	1			60
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	67 309	1 9	713	2	N	281	257	1			84
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	69 371	1 9	837	2	N	337	357	1	1	8	63
06	1170	N	957	-0-	-213	-0-	46 308	1 9	603	2	N	280	304	1			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	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
01	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	1219 519	1 9	6430	2	Y	472	456	0	16	1	2
02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1101 834	1 9	4929	2	Y	758	744	0	10	1	6
03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1219 628	1 9	5267	2	Y	571	568	0	6	1	3
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	1179 527	1 9	5790	2	Y	479	477	0	1	1	4
05	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	1219 574	1 9	5976	2	Y	522	508	0	14	1	4
06	6690	X	6592	-0-	-98	-0-	1153 536	1 9	4903	2	Y	487	486	0	1	1	4

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

M O	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
01	4495	X	4421	-0-	-74	-0-	437 527	1 9	3457	2	Y	479	453	1	2	8	86
02	4060	X	2308	-0-	-1752	-0-	452 133	1 9	1723	2	Y	121	146	1	2	8	59
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	539 625	1 9	5320	2	Y	568	542	1	1	8	84
04	4740	X	4732	-0-	-8	-0-	448 505	1 9	3779	2	Y	459	454	1	1	8	88
05	4898	X	4654	-0-	-244	-0-	432 532	1 9	3690	2	Y	484	464	1	1	8	107
06	5160	X	2068	-0-	-3092	-0-	325 444	1 9	1299	2	Y	404	404	1	2	8	105

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

M O	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
01	17856	X	17149	-0-	-707	-0-	907 1278	1 9	14964	2	Y	1162	1075	1	5	8	167
02	15316	X	6651	-0-	-8665	-0-	789 774	1 9	5088	2	Y	704	660	1	9	8	202
03	16957	X	14160	-0-	-2797	-0-	879 925	1 9	12356	2	Y	841	925	1	3	8	115
04	16590	X	14739	-0-	-1851	-0-	904 1168	1 9	12667	2	Y	1062	1014	1	3	8	160
05	17143	X	14500	-0-	-2643	-0-	895 1113	1 9	12492	2	Y	1012	980	1	3	8	189
06	16590	X	12486	-0-	-4104	-0-	917 624	1 9	10945	2	Y	567	619	1	3	8	134

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2442	-0-	-1588	-0-	339 607	1 9	1496	2	Y	552	524	1	3	8	76
02	3640	X	698	-0-	-2942	-0-	279 102	1 9	317	2	Y	93	134	1	1	8	34
03	3317	X	1190	-0-	-2127	-0-	265 657	1 9	268	2	Y	597	564	1	3	8	64
04	2730	X	2543	-0-	-187	-0-	276 614	1 9	1653	2	Y	558	542	1	1	8	79
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	356 638	1 9	2571	2	Y	580	556	1	2	8	101
*06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	386 465	1 9	2940	2	Y	423	434	1	2	8	88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

M O	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
01	4402	X	3612	-0-	-790	-0-	489	1	2619	2	N	457	452	0	1	8	4
							1	4	503	9							
02	3976	X	2489	-0-	-1487	-0-	355	1	1897	2	N	211	213	0	1	8	1
							5	4	232	9							
03	4402	X	3972	-0-	-430	-0-	495	1	3007	2	N	418	418	0	1	8	-0-
							10	4	460	9							
04	4260	X	4205	-0-	-55	-0-	505	1	3206	2	N	445	441	0	1	8	3
							4	4	490	9							
05	4309	X	3159	-0-	-1150	-0-	419	1	2376	2	N	331	332	0	1	8	1
							364	9									
06	3840	X	2652	-0-	-1188	-0-	402	1	1847	2	N	366	366	0	1	8	-0-
							403	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

M O	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
01	10013	X	6833	-0-	-3180	-0-	495	1	5138	2	Y	1087	1077	0	2	8	13
							4	4	1196	9							
02	9044	X	4626	-0-	-4418	-0-	399	1	3724	2	Y	447	453	0	2	8	5
							11	4	492	9							
03	8277	X	7474	-0-	-803	-0-	550	1	5765	2	Y	1031	1030	0	2	8	4
							25	4	1134	9							
04	8010	X	3742	-0-	-4268	-0-	384	1	2700	2	Y	592	589	0	1	8	6
							7	4	651	9							
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	603	1	6641	2	Y	983	979	0	2	8	8
							2	4	1081	9							
*06	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	592	1	6785	2	Y	998	999	0	2	8	5
							2	4	1098	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

M O	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
01	6417	X	4629	-0-	-1788	-0-	608	1	3420	2	Y	545	539	0	1	8	5
							1	4	600	9							
02	5796	X	1681	-0-	-4115	-0-	275	1	1205	2	Y	179	183	0	1	8	-0-
							4	4	197	9							
03	5611	X	4737	-0-	-874	-0-	564	1	3568	2	Y	538	537	0	1	8	-0-
							13	4	592	9							
04	5220	X	3638	-0-	-1582	-0-	541	1	2576	2	Y	469	465	0	1	8	3
							5	4	516	9							
05	5394	X	4370	-0-	-1024	-0-	517	1	3348	2	Y	459	459	0	1	8	2
							505	9									
06	4590	X	3872	-0-	-718	-0-	465	1	2837	2	Y	517	517	0	1	8	1
							1	4	569	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

M O	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
01	9486	X	7257	-0-	-2229	-0-	548	1	5554	2	Y	1046	1035	0	2	8	12
							4	4	1151	9							
02	8568	X	2646	-0-	-5922	-0-	250	1	2019	2	Y	335	341	0	2	8	4
							8	4	369	9							
03	9300	X	7902	-0-	-1398	-0-	574	1	6231	2	Y	975	974	0	2	8	3
							24	4	1073	9							
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	647	1	6676	2	Y	972	964	0	2	8	9
							10	4	1069	9							
05	7254	X	7203	-0-	-51	-0-	614	1	5686	2	Y	821	822	0	1	8	7
							903	9									
06	7650	X	7243	-0-	-407	-0-	612	1	5541	2	Y	990	990	0	2	8	5
							1	4	1089	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	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
01	5146	X	5105	-0-	-41	-0-	450	1	3735	2	Y	834	826	0	2	8	11
							3	4	917	9							
02	4648	X	1833	-0-	-2815	-0-	279	1	1203	2	Y	313	318	0	2	8	4
							7	4	344	9							
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	364	1	6305	2	Y	720	719	0	1	8	4
							17	4	792	9							
04	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	503	1	8566	2	Y	1147	1135	0	2	8	14
							12	4	1262	9							
05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	496	1	7062	2	Y	1169	1168	0	2	8	13
							1	4	1286	9							
06	6930	X	4013	-0-	-2917	-0-	410	1	2798	2	Y	731	736	0	1	8	7
							1	4	804	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	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
01	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	365	1	2453	2	Y	450	446	0	1	8	4
							1	4	495	9							
02	3416	X	2024	-0-	-1392	-0-	222	1	1615	2	Y	166	168	0	1	8	1
							4	4	183	9							
03	3565	X	2873	-0-	-692	-0-	302	1	2129	2	Y	393	392	0	1	8	1
							10	4	432	9							
04	3240	X	2224	-0-	-1016	-0-	320	1	1620	2	Y	255	254	0	1	8	1
							3	4	281	9							
05	3317	X	2383	-0-	-934	-0-	361	1	1707	2	Y	286	286	0			1
							315	9									
06	3210	X	2314	-0-	-896	-0-	362	1	1601	2	Y	319	319	0	1	8	-0-
							351	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	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
01	7750	X	4768	-0-	-2982	-0-	16	1	3936	2	Y	741	733	0	2	8	8
							1	4	815	9							
02	5068	X	4972	-0-	-96	-0-	13	1	4470	2	Y	435	436	0	2	8	5
							10	4	479	9							
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	11	1	4006	2	Y	704	705	0	1	8	3
							17	4	774	9							
04	4620	X	4513	-0-	-107	-0-	12	1	3716	2	Y	707	700	0	2	8	8
							7	4	778	9							
05	5518	X	3593	-0-	-1925	-0-	17	1	2948	2	Y	571	573	0	1	8	5
							628	9									
06	5340	X	3544	-0-	-1796	-0-	15	1	2896	2	Y	575	576	0	1	8	3
							633	9									

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

M O	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
01	15128	X	11188	-0-	-3940	-0-	237	1	9429	2	Y	1380	1366	0	3	8	13
							4	4	1518	9							
02	13664	X	5699	-0-	-7965	-0-	165	1	4949	2	Y	521	529	0	3	8	2
							12	4	573	9							
03	24126	X	24126	-0-	-0-	-0-	374	1	22055	2	Y	1509	1505	0	3	8	3
							37	4	1660	9							
04	21961	X	21961	-0-	-0-	-0-	397	1	19620	2	Y	1751	1735	0	4	8	15
							18	4	1926	9							
05	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	287	1	11284	2	Y	1164	1170	0	2	8	7
							1280	9									
06	14910	X	9930	-0-	-4980	-0-	254	1	8695	2	Y	891	894	0	1	8	3
							1	4	980	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	161	1	5110	2	Y	1062	1050	0	2	8	14
							3	4	1168	9							
02	5684	X	2758	-0-	-2926	-0-	134	1	2178	2	Y	397	403	0	2	8	6
							9	4	437	9							
03	6603	X	6517	-0-	-86	-0-	126	1	5328	2	Y	945	944	0	2	8	5
							23	4	1040	9							
04	6390	X	6151	-0-	-239	-0-	137	1	4992	2	Y	921	913	0	2	8	11
							9	4	1013	9							
05	6603	X	4490	-0-	-2113	-0-	134	1	3358	2	Y	906	907	0	1	8	9
							1	4	997	9							
06	6300	X	4008	-0-	-2292	-0-	127	1	3101	2	Y	708	711	0	1	8	5
							1	4	779	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7485	-0-	-1040	-0-	450	1	5819	2	Y	1102	1092	0	2	8	10
							4	4	1212	9							
02	9128	X	3696	-0-	-5432	-0-	330	1	2804	2	Y	500	505	0	3	8	2
							12	4	550	9							
03	10106	X	5674	-0-	-4432	-0-	359	1	4272	2	Y	928	928	0	2	8	-0-
							22	4	1021	9							
04	9780	X	5638	-0-	-4142	-0-	364	1	4139	2	Y	1022	1013	0	2	8	7
							11	4	1124	9							
05	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	501	1	6727	2	Y	1381	1378	0	2	8	8
							1	4	1519	9							
*06	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	466	1	5960	2	Y	1169	1173	0	2	8	2
							1	4	1286	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	8913	-0-	-3642	-0-	532	1	6824	2	Y	1411	1395	0	3	8	13
							5	4	1552	9							
02	11340	X	4728	-0-	-6612	-0-	369	1	3745	2	Y	546	553	0	3	8	3
							13	4	601	9							
03	10447	X	8986	-0-	-1461	-0-	483	1	7293	2	Y	1077	1078	0	2	8	-0-
							25	4	1185	9							
04	10110	X	9872	-0-	-238	-0-	545	1	7602	2	Y	1554	1539	0	3	8	12
							16	4	1709	9							
05	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	562	1	7594	2	Y	1413	1414	0	2	8	9
							2	4	1554	9							
06	8700	X	8555	-0-	-145	-0-	570	1	6605	2	Y	1253	1256	0	2	8	4
							2	4	1378	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	3006	-0-	-4496	-0-	15	1	2171	2	Y	743	735	0	2	8	7
							3	4	817	9							
02	5992	X	1378	-0-	-4614	-0-	9	1	1039	2	Y	294	298	0	2	8	1
							7	4	323	9							
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	13	1	3188	2	Y	732	731	0	1	8	1
							17	4	805	9							
04	2940	X	2618	-0-	-322	-0-	11	1	1927	2	Y	613	608	0	1	8	5
							6	4	674	9							
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	20	1	2388	2	Y	684	683	0	1	8	5
							752	9									
06	3900	X	2172	-0-	-1728	-0-	15	1	1549	2	Y	553	554	0	1	8	3
							608	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	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
01	21390	X	16452	-0-	-4938	-0-	318	1	14439	2	Y	1536	1520	0	3	8	19
							5	4	1690	9							
02	17752	X	6427	-0-	-11325	-0-	216	1	5807	2	Y	359	371	0	2	8	5
							9	4	395	9							
03	17949	X	1038	-0-	-16911	-0-	13	1	94	2	Y	828	828	0	1	8	4
							20	4	911	9							
04	17370	X	3167	-0-	-14203	-0-	99	1	1769	2	Y	1170	1159	0	3	8	12
							12	4	1287	9							
05	17918	X	14553	-0-	-3365	-0-	305	1	12775	2	Y	1338	1336	0	2	8	12
							1	4	1472	9							
06	15930	X	13081	-0-	-2849	-0-	303	1	11479	2	Y	1180	1183	0	2	8	7
							1	4	1298	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

M O	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
01	9455	X	6162	-0-	-3293	-0-	377	1	5103	2	Y	618	612	0	1	8	8
							2	4	680	9							
02	7140	X	4240	-0-	-2900	-0-	265	1	3653	2	Y	286	288	0	1	8	5
							7	4	315	9							
03	7347	X	4732	-0-	-2615	-0-	339	1	3564	2	Y	737	736	0	1	8	5
							18	4	811	9							
04	7110	X	4524	-0-	-2586	-0-	302	1	3538	2	Y	616	611	0	1	8	9
							6	4	678	9							
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	429	1	6062	2	Y	982	979	0	2	8	10
							1	4	1080	9							
*06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	417	1	5633	2	Y	771	774	0	1	8	6
							1	4	848	9							

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

M O	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
01	5425	X	4286	-0-	-1139	-0-	401	1	3222	2	Y	601	594	0	1	8	7
							2	4	661	9							
02	4900	X	2055	-0-	-2845	-0-	267	1	1552	2	Y	210	214	0	1	8	2
							5	4	231	9							
03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	291	1	4569	2	Y	462	462	0	1	8	1
							12	4	508	9							
04	4920	X	3832	-0-	-1088	-0-	320	1	2884	2	Y	565	560	0	1	8	5
							6	4	622	9							
05	5084	X	4071	-0-	-1013	-0-	377	1	3070	2	Y	567	566	0	1	8	5
							624	9									
06	5220	X	3806	-0-	-1414	-0-	418	1	2773	2	Y	558	559	0	1	8	3
							1	4	614	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2	-0-	-3594	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	10	-0-	-3238	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	397	1	11901	2	Y	804	800	0	1	8	3
							19	4	884	9							
04	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	511	1	16547	2	Y	918	910	0	2	8	9
							9	4	1010	9							
05	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	505	1	16467	2	Y	767	769	0	1	8	6
							1	4	844	9							
*06	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	410	1	12385	2	Y	735	736	0	1	8	4
							2	4	809	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

M O	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
01	7254	X	4870	-0-	-2384	-0-	829	1	3217	2	Y	746	740	0	2	8	8
							3	4	821	9							
02	6552	X	4225	-0-	-2327	-0-	536	1	2984	2	Y	628	628	0	3	8	5
							14	4	691	9							
03	6448	X	1285	-0-	-5163	-0-	456	1	76	2	Y	670	673	0	1	8	1
							16	4	737	9							
04	6240	X	1132	-0-	-5108	-0-	333	1	62	2	Y	664	658	0	1	8	6
							7	4	730	9							
05	5487	X	1269	-0-	-4218	-0-	378	1	75	2	Y	742	741	0	1	8	6
							816	9									
06	4710	X	1126	-0-	-3584	-0-	424	1	75	2	Y	570	573	0	1	8	2
							627	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	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
01	15872	X	12146	-0-	-3726	-0-	646	1	9864	2	Y	1483	1468	0	3	8	18
							5	4	1631	9							
02	10276	X	4711	-0-	-5565	-0-	393	1	3811	2	Y	451	461	0	2	8	6
							11	4	496	9							
03	11222	X	6982	-0-	-4240	-0-	461	1	5659	2	Y	766	767	0	1	8	4
							19	4	843	9							
04	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-
*06	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	758	1	10763	2	Y	1571	1561	0	3	8	7
							2	4	1728	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	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
01	8711	X	2951	-0-	-5760	-0-	276	1	2475	2	Y	182	181	0			3
							200	9									
02	6132	X	912	-0-	-5220	-0-	196	1	636	2	Y	71	72	0			2
							2	4	78	9							
03	5673	X	2954	-0-	-2719	-0-	272	1	2327	2	Y	316	315	0	1	8	2
							7	4	348	9							
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
*06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	520	1	6651	2	Y	883	877	0	1	8	5
							1	4	971	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7027	-0-	-2025	-0-	426	1	5481	2	Y	1015	1005	0	2	8	10
							3	4	1117	9							
02	7420	X	1359	-0-	-6061	-0-	177	1	960	2	Y	198	206	0	1	8	1
							4	4	218	9							
03	10168	X	129	-0-	-10039	-0-	94	1	4	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							
04	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-					-0-
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					-0-
06	6810	X	4451	-0-	-2359	-0-	365	1	2863	2	Y	1111	1103	0	2	8	6
							1	4	1222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

M O	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
01	30096	X	30096	-0-	-0-	-0-	221	1	28840	2	Y	941	969	1	2	8	60
							1035	9									
02	28476	X	11736	-0-	-16740	-0-	76	1	11170	2	Y	445	426	1	5	8	74
							490	9									
03	32468	X	32468	-0-	-0-	-0-	167	1	31241	2	Y	964	934	1	3	8	101
							1060	9									
04	30510	X	25365	-0-	-5145	-0-	167	1	24290	2	Y	825	866	1	2	8	58
							908	9									
05	31527	X	22462	-0-	-9065	-0-	153	1	21557	2	Y	684	679	1	1	8	62
							752	9									
06	30510	X	22827	-0-	-7683	-0-	160	1	21902	2	Y	695	674	1	1	8	82
							765	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

M O	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
01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	10	1	8404	2	Y	476	474	0	1	8	5
							1	4	524	9							
02	6132	X	2915	-0-	-3217	-0-	11	1	2508	2	Y	353	353	0	2	8	3
							8	4	388	9							
03	7750	X	7208	-0-	-542	-0-	15	1	6124	2	Y	951	951	0	2	8	1
							23	4	1046	9							
04	8070	X	4553	-0-	-3517	-0-	14	1	3597	2	Y	848	841	0	2	8	6
							9	4	933	9							
05	8339	X	2127	-0-	-6212	-0-	20	1	1345	2	Y	693	694	0	1	8	4
							762	9									
06	8070	X	2660	-0-	-5410	-0-	14	1	2064	2	Y	529	531	0	1	8	1
							582	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	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
01	8618	X	5563	-0-	-3055	-0-	23	1	4271	2	Y	1150	1139	0	3	8	8
							4	4	1265	9							
02	7560	X	4845	-0-	-2715	-0-	12	1	4421	2	Y	367	373	0	2	8	-0-
							8	4	404	9							
03	8370	X	7703	-0-	-667	-0-	16	1	6538	2	Y	1022	1020	0	2	8	-0-
							25	4	1124	9							
04	8100	X	4122	-0-	-3978	-0-	15	1	3118	2	Y	891	884	0	2	8	5
							9	4	980	9							
05	8277	X	6527	-0-	-1750	-0-	29	1	5391	2	Y	1005	1004	0	2	8	4
							1	4	1106	9							
*06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	29	1	7469	2	Y	1111	1112	0	2	8	1
							1	4	1222	9							

FAITH-BONITA 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	6698	-0-	-2261	-0-	151	1	5723	2	Y	747	739	0	2	8	7
							2	4	822	9							
02	7224	X	3516	-0-	-3708	-0-	141	1	2464	2	Y	811	808	0	4	8	6
							19	4	892	9							
03	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	159	1	9700	2	Y	892	895	0	2	8	1
							22	4	981	9							
04	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	159	1	7272	2	Y	870	863	0	2	8	6
							9	4	957	9							
05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	193	1	7698	2	Y	957	956	0	1	8	6
							1	4	1053	9							
06	8670	X	8236	-0-	-434	-0-	177	1	7165	2	Y	812	814	0	1	8	3
							1	4	893	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

M O	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
01	6448	X	3971	-0-	-2477	-0-	480	1	2741	2	Y	680	674	0	2	8	10
							2	4	748	9							
02	5824	X	3008	-0-	-2816	-0-	511	1	2088	2	Y	364	366	0	2	8	6
							9	4	400	9							
03	5797	X	4124	-0-	-1673	-0-	349	1	3179	2	Y	530	532	0	1	8	3
							13	4	583	9							
04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	540	1	5981	2	Y	1161	1149	0	3	8	12
							12	4	1277	9							
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	445	1	4577	2	Y	923	925	0	1	8	9
							1	4	1015	9							
*06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	424	1	3530	2	Y	809	811	0	1	8	6
							1	4	890	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

M O	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
01	8246	X	7979	-0-	-267	-0-	422	1	6182	2	Y	1246	1233	0	3	8	12
							4	4	1371	9							
02	7448	X	3626	-0-	-3822	-0-	277	1	2780	2	Y	506	513	0	3	8	2
							12	4	557	9							
03	8463	X	4723	-0-	-3740	-0-	316	1	3337	2	Y	952	951	0	2	8	1
							23	4	1047	9							
04	8190	X	6753	-0-	-1437	-0-	399	1	4938	2	Y	1275	1264	0	3	8	9
							13	4	1403	9							
05	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	477	1	6609	2	Y	1346	1346	0	2	8	7
							1	4	1481	9							
*06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	432	1	6526	2	Y	1269	1272	0	2	8	2
							1	4	1396	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

M O	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
01	8401	X	5185	-0-	-3216	-0-	413	1	3892	2	Y	798	789	0	2	8	9
							2	4	878	9							
02	6524	X	41	-0-	-6483	-0-	23	1	1	2	Y	15	24	0			-0-
							17	9									
03	7068	X	1670	-0-	-5398	-0-	228	1	898	2	Y	484	482	0	1	8	1
							12	4	532	9							
04	6840	X	5607	-0-	-1233	-0-	404	1	4181	2	Y	920	911	0	2	8	8
							10	4	1012	9							
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	416	1	4469	2	Y	841	842	0	1	8	6
							925	9									
06	5010	X	4426	-0-	-584	-0-	319	1	3392	2	Y	649	652	0	1	8	2
							1	4	714	9							

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-	Y	-0-	-0-
02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-	Y	-0-	-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	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
01	29822	X	17012	-0-	-12810	-0-	124	1	16112	2	Y	705	771	1	2	8	39
							776	9									
02	29540	X	7543	-0-	-21997	-0-	50	1	7241	2	Y	229	231	1	2	8	35
							252	9									
03	33015	X	30415	-0-	-2600	-0-	156	1	29167	2	Y	993	932	1	2	8	94
							1092	9									
04	31950	X	26273	-0-	-5677	-0-	171	1	24965	2	Y	1034	1063	1	2	8	63
							1137	9									
05	33015	X	29082	-0-	-3933	-0-	195	1	27677	2	Y	1100	1073	1	2	8	88
							1210	9									
06	29430	X	26175	-0-	-3255	-0-	181	1	24861	2	Y	1030	1003	1	1	8	114
							1133	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

M O	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
01	29140	X	28414	-0-	-726	-0-	209	1	27120	2	Y	986	1023	1	3	8	45
							1085	9									
02	25536	X	13411	-0-	-12125	-0-	88	1	12853	2	Y	427	412	1	5	8	55
							470	9									
03	28334	X	20841	-0-	-7493	-0-	106	1	20047	2	Y	625	624	1	2	8	54
							688	9									
04	27510	X	25981	-0-	-1529	-0-	171	1	24814	2	Y	905	911	1	2	8	46
							996	9									
05	28427	X	24986	-0-	-3441	-0-	169	1	23911	2	Y	824	811	1	2	8	57
							906	9									
06	27510	X	23634	-0-	-3876	-0-	165	1	22668	2	Y	728	713	1	1	8	71
							801	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	3554	-0-	-19479	-0-	26	1	3379	2	Y	135	128	1			7
							149	9									
02	20804	X	11098	-0-	-9706	-0-	72	1	10530	2	Y	451	393	1	3	8	62
							496	9									
03	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	132	1	24804	2	Y	802	782	1	2	8	80
							882	9									
04	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	92	1	13328	2	Y	506	550	1	1	8	35
							557	9									
05	19135	X	19135	-0-	-0-	-0-	128	1	18291	2	Y	651	631	1	1	8	54
							716	9									
06	24990	X	14094	-0-	-10896	-0-	99	1	13466	2	Y	481	478	1	1	8	56
							529	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

M O	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
01	7812	X	4621	-0-	-3191	-0-	15	1	3781	2	Y	747	740	0	2	8	8
							3	4	822	9							
02	6384	X	3309	-0-	-3075	-0-	14	1	2792	2	Y	448	450	0	2	8	4
							10	4	493	9							
03	6293	X	4185	-0-	-2108	-0-	11	1	3387	2	Y	700	700	0	1	8	3
							17	4	770	9							
04	6090	X	4840	-0-	-1250	-0-	12	1	4009	2	Y	737	729	0	2	8	9
							8	4	811	9							
05	6293	X	5250	-0-	-1043	-0-	21	1	4378	2	Y	772	772	0	1	8	8
							2	4	849	9							
*06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	17	1	4514	2	Y	690	692	0	1	8	5
							2	4	759	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	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
01	34193	X	32802	-0-	-1391	-0-	242	1	31486	2	Y	976	1007	1	3	8	54
							1074	9									
02	33376	X	13005	-0-	-20371	-0-	85	1	12478	2	Y	402	391	1	3	8	62
							442	9									
03	40348	X	40348	-0-	-0-	-0-	208	1	39029	2	Y	1010	971	1	3	8	98
							1111	9									
04	36900	X	29328	-0-	-7572	-0-	194	1	28178	2	Y	869	911	1	2	8	54
							956	9									
05	38130	X	26089	-0-	-12041	-0-	177	1	25041	2	Y	792	781	1	2	8	63
							871	9									
06	39060	X	27155	-0-	-11905	-0-	190	1	26092	2	Y	794	771	1	1	8	85
							873	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

M O	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
01	10540	X	9967	-0-	-573	-0-	895	1	8362	2	N	645	599	1			214
							710	9									
02	9520	X	6185	-0-	-3335	-0-	563	1	5266	2	N	324	401	1			137
							356	9									
03	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	910	1	10390	2	N	373	508	0	1	8	1
							410	9									
04	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	971	1	9428	2	N	553	547	0	1	8	6
							608	9									
05	9982	X	9964	-0-	-18	-0-	906	1	8615	2	N	403	405	0	1	8	3
							443	9									
06	11340	X	7628	-0-	-3712	-0-	946	1	6397	2	N	259	261	0			1
							285	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

M O	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
01	6200	X	4439	-0-	-1761	-0-	234	1	3921	2	N	257	256	0	1	8	1
							1	4	283	9							
02	5264	X	2278	-0-	-2986	-0-	316	1	1760	2	N	180	180	0	1	8	-0-
							4	4	198	9							
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	478	1	7813	2	N	366	365	0	1	8	-0-
							9	4	403	9							
04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	440	1	4917	2	N	556	551	0	1	8	4
							6	4	612	9							
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	423	1	4999	2	N	382	384	0	1	8	1
							420	9									
06	7170	X	4851	-0-	-2319	-0-	402	1	4160	2	N	263	264	0			-0-
							289	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	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
01	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	396	1	2884	2	N	331	328	0	1	8	7
							1	4	364	9							
02	3416	X	108	-0-	-3308	-0-	58	1	3	2	N	42	45	0			4
							1	4	46	9							
03	3131	X	251	-0-	-2880	-0-	217	1	4	2	N	26	26	0			4
							1	4	29	9							
04	3540	X	2168	-0-	-1372	-0-	308	1	1613	2	N	223	220	0			7
							2	4	245	9							
05	3658	X	2474	-0-	-1184	-0-	321	1	1889	2	N	240	240	0			7
							264	9									
06	3540	X	2564	-0-	-976	-0-	321	1	1962	2	N	255	256	0			6
							281	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	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
01	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	21	1	7361	2	Y	1003	993	0	2	8	11
							3	4	1103	9							
02	4872	X	4084	-0-	-788	-0-	10	1	3715	2	Y	320	327	0	2	8	2
							7	4	352	9							
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	17	1	4472	2	Y	1082	1080	0	2	8	2
							27	4	1190	9							
04	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	16	1	5233	2	Y	918	911	0	2	8	7
							9	4	1010	9							
05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	28	1	5031	2	Y	943	943	0	1	8	6
							1037	9									
06	5220	X	4939	-0-	-281	-0-	19	1	4115	2	Y	731	734	0	1	8	2
							1	4	804	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

M O	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
01	10354	X	4935	-0-	-5419	-0-	364	1	3810	2	Y	689	683	0	2	8	8
							3	4	758	9							
02	9352	X	1841	-0-	-7511	-0-	182	1	1426	2	Y	207	212	0	1	8	2
							5	4	228	9							
03	7068	X	1845	-0-	-5223	-0-	248	1	831	2	Y	682	681	0	1	8	2
							16	4	750	9							
04	6840	X	6454	-0-	-386	-0-	362	1	5015	2	Y	970	961	0	2	8	9
							10	4	1067	9							
05	6479	X	6023	-0-	-456	-0-	380	1	4790	2	Y	775	777	0	1	8	6
							853	9									
*06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	410	1	5617	2	Y	719	721	0	1	8	3
							1	4	791	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	4413	-0-	-3151	-0-	470	1	3137	2	Y	730	723	0	2	8	6
							3	4	803	9							
02	5544	X	1181	-0-	-4363	-0-	358	1	612	2	Y	188	193	0	1	8	-0-
							4	4	207	9							
03	5487	X	1664	-0-	-3823	-0-	314	1	743	2	Y	540	539	0	1	8	-0-
							13	4	594	9							
04	5310	X	3857	-0-	-1453	-0-	431	1	2568	2	Y	773	765	0	2	8	6
							8	4	850	9							
05	5487	X	3316	-0-	-2171	-0-	360	1	2139	2	Y	743	744	0	1	8	4
							817	9									
06	4260	X	3366	-0-	-894	-0-	394	1	2089	2	Y	801	802	0	1	8	2
							2	4	881	9							

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	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
01	4712	X	3390	-0-	-1322	-0-	14	1	2580	2	Y	721	713	0	2	8	9
							3	4	793	9							
02	2968	X	460	-0-	-2508	-0-	2	1	345	2	Y	100	107	0	1	8	1
							3	4	110	9							
03	4061	X	744	-0-	-3317	-0-	10	1	68	2	Y	593	591	0	1	8	2
							14	4	652	9							
04	3930	X	3279	-0-	-651	-0-	14	1	2369	2	Y	807	799	0	2	8	8
							8	4	888	9							
05	4061	X	1267	-0-	-2794	-0-	20	1	432	2	Y	739	740	0	1	8	6
							2	4	813	9							
06	3270	X	1405	-0-	-1865	-0-	17	1	639	2	Y	680	682	0	1	8	3
							1	4	748	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	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
01	1426	X	127	-0-	-1299	-0-	3	1	11	2	Y	103	101	0			3
							113	9									
02	364	X	21	-0-	-343	-0-	1	1	1	2	Y	17	18	0			2
							19	9									
03	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	20	1	5655	2	Y	1269	1263	0	2	8	6
							31	4	1396	9							
04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	14	1	785	2	Y	828	823	0	2	8	9
							9	4	911	9							
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	Y	730	731	0	1	8	7
							803	9									
06	1380	X	777	-0-	-603	-0-	17	1	81	2	Y	617	618	0	1	8	5
							679	9									

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

M O	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
01	9641	X	5956	-0-	-3685	-0-	460	1	4648	2	Y	768	761	0	2	8	8
							3	4	845	9							
02	7420	X	2998	-0-	-4422	-0-	527	1	2079	2	Y	349	352	0	2	8	3
							8	4	384	9							
03	7440	X	7158	-0-	-282	-0-	531	1	5674	2	Y	848	847	0	1	8	3
							20	4	933	9							
04	7200	X	6852	-0-	-348	-0-	530	1	5293	2	Y	926	917	0	2	8	10
							10	4	1019	9							
05	7440	X	7068	-0-	-372	-0-	501	1	5589	2	Y	888	888	0	1	8	9
							1	4	977	9							
06	6930	X	4281	-0-	-2649	-0-	359	1	3247	2	Y	614	618	0	1	8	4
							675	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

M O	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
01	10106	X	6651	-0-	-3455	-0-	404	1	5192	2	Y	956	948	0	2	8	10
							3	4	1052	9							
02	9380	X	3786	-0-	-5594	-0-	313	1	2967	2	Y	450	454	0	2	8	4
							11	4	495	9							
03	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	537	1	9021	2	Y	1043	1042	0	2	8	3
							25	4	1147	9							
04	10050	X	7066	-0-	-2984	-0-	342	1	5714	2	Y	910	902	0	2	8	9
							9	4	1001	9							
05	9703	X	2879	-0-	-6824	-0-	279	1	2091	2	Y	463	467	0	1	8	4
							509	9									
06	10380	X	7010	-0-	-3370	-0-	447	1	5499	2	Y	966	963	0	2	8	5
							1	4	1063	9							

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	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
01	12028	X	10560	-0-	-1468	-0-	920	1	8910	2	N	664	657	1			227
							730	9									
02	10864	X	6227	-0-	-4637	-0-	565	1	5177	2	N	441	505	1			163
							485	9									
03	11470	X	6286	-0-	-5184	-0-	568	1	5168	2	N	500	660	0	1	8	2
							550	9									
04	10740	X	9938	-0-	-802	-0-	742	1	8294	2	N	820	812	0	2	8	8
							902	9									
05	10633	X	9021	-0-	-1612	-0-	727	1	7712	2	N	529	532	0	1	8	4
							582	9									
06	10230	X	8461	-0-	-1769	-0-	857	1	7241	2	N	330	332	0	1	8	1
							363	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	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
01	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	21	1	6063	2	Y	1001	990	0	2	8	9
							3	4	1101	9							
02	4536	X	2700	-0-	-1836	-0-	8	1	2381	2	Y	276	283	0	1	8	1
							7	4	304	9							
03	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	14	1	5813	2	Y	839	837	0	1	8	2
							20	4	923	9							
04	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	16	1	5173	2	Y	973	964	0	2	8	9
							10	4	1070	9							
05	6231	X	3557	-0-	-2674	-0-	23	1	2695	2	Y	763	765	0	1	8	6
							839	9									
06	6030	X	2302	-0-	-3728	-0-	13	1	1743	2	Y	496	500	0	1	8	1
							546	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

M O	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
01	8959	X	6668	-0-	-2291	-0-	178	1	5290	2	Y	1088	1078	0	2	8	9
							3	4	1197	9							
02	8092	X	1099	-0-	-6993	-0-	57	1	705	2	Y	300	307	0	2	8	-0-
							7	4	330	9							
03	8959	X	187	-0-	-8772	-0-	23	1	15	2	Y	133	133	0			-0-
							3	4	146	9							
04	8280	X	489	-0-	-7791	-0-	55	1	33	2	Y	361	357	0	1	8	3
							4	4	397	9							
05	6851	X	4726	-0-	-2125	-0-	146	1	3507	2	Y	975	969	0	1	8	8
							1073	9									
06	6450	X	3488	-0-	-2962	-0-	124	1	2456	2	Y	825	827	0	1	8	5
							908	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	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
01	651	X	548	-0-	-103	-0-	85	1	40	2	Y	384	381	0	1	8	8
							1	4	422	9							
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	216	1	3492	2	Y	369	368	0	2	8	7
							9	4	406	9							
03	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	422	1	11592	2	Y	672	673	0	1	8	5
							16	4	739	9							
04	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	333	1	6998	2	Y	932	922	0	2	8	13
							10	4	1025	9							
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	316	1	5640	2	Y	1035	1034	0	2	8	12
							1	4	1139	9							
*06	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	381	1	7129	2	Y	1102	1103	0	2	8	9
							1	4	1212	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	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
01	12400	X	7716	-0-	-4684	-0-	265	1	6444	2	Y	914	905	0	2	8	8
							2	4	1005	9							
02	11200	X	3648	-0-	-7552	-0-	187	1	2833	2	Y	559	562	0	3	8	2
							13	4	615	9							
03	11563	X	4913	-0-	-6650	-0-	180	1	3294	2	Y	1280	1279	0	2	8	1
							31	4	1408	9							
04	7800	X	5506	-0-	-2294	-0-	259	1	4238	2	Y	909	902	0	2	8	6
							9	4	1000	9							
05	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	437	1	11374	2	Y	1621	1614	0	2	8	11
							2	4	1783	9							
*06	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	348	1	7906	2	Y	1148	1153	0	2	8	4
							1	4	1263	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	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
01	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	599	1	14605	2	Y	1534	1519	0	3	8	17
							5	4	1687	9							
02	11508	X	7858	-0-	-3650	-0-	328	1	6874	2	Y	584	592	0	3	8	6
							14	4	642	9							
03	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	470	1	14506	2	Y	1443	1442	0	3	8	4
							35	4	1587	9							
04	12930	X	10135	-0-	-2795	-0-	336	1	7781	2	Y	1817	1799	0	4	8	18
							19	4	1999	9							
05	13361	X	4495	-0-	-8866	-0-	227	1	3259	2	Y	917	927	0	1	8	7
							1009	9									
06	12930	X	4084	-0-	-8846	-0-	225	1	3095	2	Y	694	697	0	1	8	3
							1	4	763	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	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
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	343	1	6750	2	Y	1037	1025	0	2	8	15
							4	4	1141	9							
02	6468	X	3027	-0-	-3441	-0-	172	1	2555	2	Y	267	274	0	1	8	7
							6	4	294	9							
03	5952	X	1155	-0-	-4797	-0-	146	1	287	2	Y	642	641	0	1	8	7
							16	4	706	9							
04	7980	X	5684	-0-	-2296	-0-	291	1	4074	2	Y	1188	1176	0	3	8	16
							12	4	1307	9							
05	8246	X	7131	-0-	-1115	-0-	337	1	5718	2	Y	977	979	0	2	8	12
							1	4	1075	9							
06	7980	X	6156	-0-	-1824	-0-	296	1	5041	2	Y	744	747	0	1	8	8
							1	4	818	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	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
01	8463	X	4913	-0-	-3550	-0-	292	1	3631	2	Y	898	888	0	2	8	8
							2	4	988	9							
02	7644	X	1838	-0-	-5806	-0-	141	1	1473	2	Y	199	206	0	1	8	-0-
							5	4	219	9							
03	7409	X	4329	-0-	-3080	-0-	197	1	3559	2	Y	509	508	0	1	8	-0-
							13	4	560	9							
04	6690	X	5833	-0-	-857	-0-	251	1	4683	2	Y	810	802	0	2	8	6
							8	4	891	9							
05	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	295	1	6594	2	Y	1011	1009	0	2	8	6
							1	4	1112	9							
*06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	237	1	4440	2	Y	649	653	0	1	8	1
							714	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

M O	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
01	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	12	1	5458	2	Y	585	580	0	1	8	8
							2	4	644	9							
02	6328	X	2352	-0-	-3976	-0-	10	1	1960	2	Y	340	341	0	2	8	5
							8	4	374	9							
03	7936	X	7285	-0-	-651	-0-	14	1	6331	2	Y	836	836	0	1	8	4
							20	4	920	9							
04	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	17	1	8433	2	Y	1049	1038	0	2	8	13
							11	4	1154	9							
05	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	29	1	7845	2	Y	1018	1018	0	2	8	11
							1	4	1120	9							
*06	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	23	1	7619	2	Y	895	898	0	1	8	7
							1	4	985	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	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
01	9703	X	476	-0-	-9227	-0-	50	1	37	2	Y	353	352	0	1	8	3
							1	4	388	9							
02	8764	X	1673	-0-	-7091	-0-	164	1	1143	2	Y	326	325	0	2	8	2
							7	4	359	9							
03	9703	X	8788	-0-	-915	-0-	292	1	7510	2	Y	877	875	0	2	8	2
							21	4	965	9							
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	324	1	7859	2	Y	1050	1040	0	2	8	10
							11	4	1155	9							
05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	357	1	9924	2	Y	958	959	0	1	8	8
							1054	9									
06	8490	X	7481	-0-	-1009	-0-	261	1	6582	2	Y	580	584	0	1	8	3
							638	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	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
01	12524	X	10731	-0-	-1793	-0-	204	1	8807	2	N	1558	1542	0	4	8	14
							6	4	1714	9							
02	10304	X	5152	-0-	-5152	-0-	146	1	4357	2	N	578	586	0	3	8	3
							13	4	636	9							
03	22874	X	22874	-0-	-0-	-0-	347	1	20630	2	N	1688	1686	0	3	8	2
							40	4	1857	9							
04	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	328	1	15788	2	N	1770	1754	0	4	8	14
							19	4	1947	9							
05	10726	X	9483	-0-	-1243	-0-	224	1	7763	2	N	1358	1362	0	2	8	8
							2	4	1494	9							
06	12120	X	8534	-0-	-3586	-0-	222	1	6883	2	N	1297	1299	0	2	8	4
							2	4	1427	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	10994	-0-	-1654	-0-	25	1	9653	2	Y	1193	1181	0	3	8	14
							4	4	1312	9							
02	11424	X	6030	-0-	-5394	-0-	14	1	5469	2	Y	486	492	0	3	8	5
							12	4	535	9							
03	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	18	1	11042	2	Y	1122	1121	0	2	8	4
							27	4	1234	9							
04	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	24	1	13098	2	Y	1453	1439	0	3	8	15
							15	4	1598	9							
05	11005	X	2313	-0-	-8692	-0-	18	1	1612	2	Y	621	629	0	1	8	6
							683	9									
06	11910	X	1052	-0-	-10858	-0-	22	1	110	2	Y	835	834	0	1	8	6
							1	4	919	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

M O	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
01	27301	X	27301	-0-	-0-	-0-	267	1	25631	2	Y	1275	1277	1	4	8	57
							1403	9									
02	25872	X	23059	-0-	-2813	-0-	242	1	21724	2	Y	994	958	1	4	8	89
							1093	9									
03	28644	X	27061	-0-	-1583	-0-	270	1	25386	2	Y	1277	1294	1	5	8	67
							1405	9									
04	27720	X	25483	-0-	-2237	-0-	258	1	23942	2	Y	1166	1181	1	3	8	49
							1283	9									
05	28644	X	25909	-0-	-2735	-0-	265	1	24391	2	Y	1139	1108	1	2	8	78
							1253	9									
06	26430	X	25186	-0-	-1244	-0-	266	1	23810	2	Y	1009	1037	1	4	8	46
							1110	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 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	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
01	27528	X	24420	-0-	-3108	-0-	237	1	22963	2	Y	1109	1114	1	3	8	60
							1220	9									
02	24780	X	21209	-0-	-3571	-0-	237	1	19700	2	Y	1156	1096	1	6	8	114
							1272	9									
03	26784	X	23413	-0-	-3371	-0-	216	1	22410	2	Y	715	778	1	2	8	49
							787	9									
04	25920	X	22245	-0-	-3675	-0-	213	1	21196	2	Y	760	766	1	1	8	42
							836	9									
05	26040	X	22312	-0-	-3728	-0-	215	1	21302	2	Y	723	703	1	1	8	61
							795	9									
06	23640	X	19786	-0-	-3854	-0-	210	1	18686	2	Y	809	816	1	1	8	53
							890	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	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
01	25296	X	21752	-0-	-3544	-0-	212	1	20426	2	Y	1013	1012	1	2	8	55
							1114	9									
02	22596	X	18783	-0-	-3813	-0-	198	1	17688	2	Y	815	783	1	4	8	83
							897	9									
03	23994	X	20995	-0-	-2999	-0-	205	1	19798	2	Y	902	924	1	3	8	58
							992	9									
04	23220	X	19753	-0-	-3467	-0-	198	1	18600	2	Y	868	877	1	2	8	47
							955	9									
05	23126	X	20001	-0-	-3125	-0-	203	1	18865	2	Y	848	824	1	2	8	69
							933	9									
06	21060	X	18658	-0-	-2402	-0-	198	1	17632	2	Y	753	775	1	1	8	46
							828	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28892	X	26393	-0-	-2499	-0-	262	1	24700	2	Y	1301	1301	1	4	8	68
							1431	9									
02	25592	X	21919	-0-	-3673	-0-	236	1	20536	2	Y	1043	1004	1	4	8	103
							1147	9									
03	27900	X	26049	-0-	-1851	-0-	265	1	24306	2	Y	1344	1361	1	5	8	81
							1478	9									
04	27000	X	24894	-0-	-2106	-0-	256	1	23292	2	Y	1224	1240	1	3	8	62
							1346	9									
05	27466	X	25374	-0-	-2092	-0-	264	1	23790	2	Y	1200	1166	1	3	8	93
							1320	9									
06	25530	X	23808	-0-	-1722	-0-	256	1	22407	2	Y	1041	1072	1	3	8	59
							1145	9									

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

M O	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
01	6665	X	5197	-0-	-1468	-0-	355	1	3991	2	N	771	764	0	2	8	5
							3	4	848	9							
02	6020	X	3975	-0-	-2045	-0-	339	1	3101	2	N	476	478	0	2	8	1
							11	4	524	9							
03	6665	X	2142	-0-	-4523	-0-	307	1	1145	2	N	614	614	0	1	8	-0-
							15	4	675	9							
04	5790	X	3836	-0-	-1954	-0-	333	1	2694	2	N	729	722	0	2	8	5
							7	4	802	9							
05	5301	X	4775	-0-	-526	-0-	363	1	3536	2	N	796	796	0	1	8	4
							876	9									
*06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	312	1	5124	2	N	818	819	0	1	8	2
							1	4	900	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	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
01	16089	X	15657	-0-	-432	-0-	519	1	13452	2	N	1528	1513	0	3	8	15
							5	4	1681	9							
02	10276	X	3361	-0-	-6915	-0-	254	1	2816	2	N	259	272	0	1	8	1
							6	4	285	9							
03	15531	X	12103	-0-	-3428	-0-	512	1	10027	2	N	1391	1387	0	2	8	3
							34	4	1530	9							
04	15150	X	10348	-0-	-4802	-0-	436	1	8601	2	N	1181	1172	0	3	8	9
							12	4	1299	9							
05	15655	X	4346	-0-	-11309	-0-	228	1	3330	2	N	715	720	0	1	8	3
							1	4	787	9							
06	15150	X	6441	-0-	-8709	-0-	409	1	4740	2	N	1174	1171	0	2	8	4
							1	4	1291	9							

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

M O	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
01	20274	X	4913	-0-	-15361	-0-	229	1	3593	2	N	989	981	0	2	8	12
							3	4	1088	9							
02	18312	X	11552	-0-	-6760	-0-	587	1	9838	2	N	1003	1000	0	5	8	10
							24	4	1103	9							
03	20212	X	9670	-0-	-10542	-0-	427	1	7128	2	N	1881	1881	0	3	8	7
							46	4	2069	9							
04	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	736	1	15256	2	N	2383	2360	0	5	8	25
							25	4	2621	9							
05	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	631	1	12345	2	N	2352	2353	0	4	8	20
							2	4	2587	9							
*06	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	740	1	11287	2	N	2367	2370	0	4	8	13
							3	4	2604	9							

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

M O	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
01	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	541	1	11565	2	N	1780	1757	0	4	8	21
							5	4	1958	9							
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	406	1	6103	2	N	521	533	0	3	8	6
							11	4	573	9							
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	386	1	4980	2	N	1170	1169	0	2	8	5
							27	4	1287	9							
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	119	1	15	2	N	166	168	0			3
							2	4	183	9							
05	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	621	1	6828	2	N	1893	1876	0	3	8	17
							1	4	2082	9							
*06	873	X	873	-0-	-0-	-0-	185	1	74	2	N	558	570	0	1	8	4
							614	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

M O	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
01	14322	X	6375	-0-	-7947	-0-	296	1	5470	2	Y	554	562	1	1	8	54
							609	9									
02	12936	X	3858	-0-	-9078	-0-	150	1	2894	2	Y	740	686	1	3	8	105
							814	9									
03	8959	X	6247	-0-	-2712	-0-	205	1	5442	2	Y	545	598	1	1	8	51
							600	9									
04	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	445	1	9847	2	Y	757	712	1	1	8	95
							833	9									
05	6944	X	2682	-0-	-4262	-0-	133	1	2386	2	Y	148	218	1			25
							163	9									
06	6180	X	5655	-0-	-525	-0-	308	1	4871	2	Y	433	417	1	1	8	40
							476	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

M O	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
01	33118	X	33118	-0-	-0-	-0-	1600 1938	1 9	29580	2	Y	1762	1781	1	3	8	151
02	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	1457 1197	1 9	28107	2	Y	1088	1079	1	6	8	154
03	38678	X	38678	-0-	-0-	-0-	1336 1903	1 9	35439	2	Y	1730	1751	1	2	8	131
04	35117	X	35117	-0-	-0-	-0-	1441 1789	1 9	31887	2	Y	1626	1562	1	3	8	192
05	34069	X	31999	-0-	-2070	-0-	1588 1922	1 9	28489	2	Y	1747	1793	1	2	8	144
06	37440	X	27679	-0-	-9761	-0-	1553 1544	1 9	24582	2	Y	1404	1435	1	2	8	111

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

M O	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
01	35030	X	18766	-0-	-16264	-0-	911 1020	1 9	16835	2	Y	927	1034	1	2	8	91
02	30240	X	11796	-0-	-18444	-0-	549 635	1 9	10612	2	Y	577	578	1	3	8	87
03	31961	X	11431	-0-	-20530	-0-	392 645	1 9	10394	2	Y	586	621	1	1	8	51
04	30930	X	2548	-0-	-28382	-0-	104 145	1 9	2299	2	Y	132	159	1			24
05	31961	X	20438	-0-	-11523	-0-	1037 803	1 9	18598	2	Y	730	693	1	1	8	60
*06	23543	X	23543	-0-	-0-	-0-	1328 1213	1 9	21002	2	Y	1103	1073	1	2	8	88

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

M O	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
01	26359	X	26359	-0-	-0-	-0-	1800 2288	1 9	22271	2	Y	2080	2030	1	13	8	130
02	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	1254 1822	1 9	18780	2	Y	1656	1596	1	25	8	165
03	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-	1069 2497	1 9	23696	2	Y	2270	2214	1	13	8	208
04	26652	X	26652	-0-	-0-	-0-	1006 2044	1 9	23602	2	Y	1858	1979	1	13	8	74
05	26350	X	22420	-0-	-3930	-0-	992 1735	1 9	19693	2	Y	1577	1508	1	8	8	135
06	26370	X	21356	-0-	-5014	-0-	1037 1804	1 9	18515	2	Y	1640	1649	1	6	8	120

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

M O	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
01	11904	X	9762	-0-	-2142	-0-	648 1012	1 9	8102	2	Y	920	986	1	6	8	71
02	10752	X	7757	-0-	-2995	-0-	438 724	1 9	6595	2	Y	658	645	1	10	8	74
03	12772	X	8445	-0-	-4327	-0-	327 870	1 9	7248	2	Y	791	780	1	4	8	81
04	12360	X	7685	-0-	-4675	-0-	278 857	1 9	6550	2	Y	779	816	1	5	8	39
05	12772	X	5337	-0-	-7435	-0-	229 554	1 9	4554	2	Y	504	489	1	3	8	51
06	9450	X	4411	-0-	-5039	-0-	208 479	1 9	3724	2	Y	435	445	1	1	8	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

M O	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
01	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	967	1	12154	2	Y	1512	1573	1	10	8	99
							1663	9									
02	13160	X	11399	-0-	-1761	-0-	631	1	9560	2	Y	1098	1071	1	16	8	110
							1208	9									
03	15097	X	13452	-0-	-1645	-0-	522	1	11575	2	Y	1232	1220	1	7	8	115
							1355	9									
04	14610	X	12821	-0-	-1789	-0-	460	1	10839	2	Y	1384	1435	1	10	8	54
							1522	9									
05	15097	X	13046	-0-	-2051	-0-	551	1	10996	2	Y	1363	1294	1	7	8	116
							1499	9									
06	14310	X	12870	-0-	-1440	-0-	602	1	10796	2	Y	1338	1352	1	5	8	97
							1472	9									

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

M O	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
01	20088	X	18319	-0-	-1769	-0-	43	1	15969	2	Y	2091	2070	0	5	8	18
							7	4	2300	9							
02	17976	X	12117	-0-	-5859	-0-	30	1	10957	2	Y	1005	1014	0	5	8	4
							24	4	1106	9							
03	19158	X	17023	-0-	-2135	-0-	36	1	14504	2	Y	2209	2208	0	4	8	1
							53	4	2430	9							
04	17940	X	16210	-0-	-1730	-0-	39	1	13577	2	Y	2336	2316	0	5	8	16
							24	4	2570	9							
05	18538	X	16145	-0-	-2393	-0-	66	1	13550	2	Y	2297	2298	0	4	8	11
							2	4	2527	9							
06	17730	X	15884	-0-	-1846	-0-	57	1	13410	2	Y	2195	2199	0	4	8	3
							2	4	2415	9							

FAITH-YANA AA UNIT 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	781	1	10923	2	N	1291	1276	0	3	8	14
							4	4	1420	9							
02	6636	X	2926	-0-	-3710	-0-	310	1	1451	2	N	1037	1036	0	5	8	10
							24	4	1141	9							
03	9176	X	6085	-0-	-3091	-0-	548	1	4945	2	N	527	535	0	1	8	1
							12	4	580	9							
04	12690	X	4132	-0-	-8558	-0-	460	1	3163	2	N	458	453	0	1	8	5
							5	4	504	9							
05	13113	X	8944	-0-	-4169	-0-	731	1	7254	2	N	871	867	0	1	8	8
							1	4	958	9							
06	12690	X	5562	-0-	-7128	-0-	533	1	4369	2	N	599	603	0	1	8	3
							1	4	659	9							

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

M O	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
01	15903	X	14132	-0-	-1771	-0-	38	1	12035	2	Y	1866	1848	0	4	8	20
							6	4	2053	9							
02	14364	X	7886	-0-	-6478	-0-	29	1	6799	2	Y	942	949	0	5	8	8
							22	4	1036	9							
03	15686	X	14690	-0-	-996	-0-	32	1	12454	2	Y	1961	1960	0	3	8	6
							47	4	2157	9							
04	14580	X	12777	-0-	-1803	-0-	32	1	10651	2	Y	1886	1870	0	4	8	18
							19	4	2075	9							
05	14663	X	12563	-0-	-2100	-0-	56	1	10387	2	Y	1926	1926	0	3	8	15
							1	4	2119	9							
06	14220	X	11565	-0-	-2655	-0-	39	1	9853	2	Y	1519	1524	0	3	8	7
							2	4	1671	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	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
01	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	697	1	9206	2	N	1653	1634	0	4	8	16
							5	4	1818	9							
02	10500	X	8381	-0-	-2119	-0-	687	1	6778	2	N	815	822	0	4	8	5
							19	4	897	9							
03	11625	X	1365	-0-	-10260	-0-	279	1	590	2	N	441	445	0	1	8	-0-
							11	4	485	9							
04	11340	X	521	-0-	-10819	-0-	186	1	26	2	N	278	276	0	1	8	1
							3	4	306	9							
05	11718	X	830	-0-	-10888	-0-	238	1	170	2	N	384	383	0	1	8	1
							422	9									
06	11340	X	7839	-0-	-3501	-0-	616	1	5685	2	N	1396	1390	0	2	8	5
							2	4	1536	9							

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	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
01	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	395	1	7175	2	N	1067	1058	0	2	8	11
							3	4	1174	9							
02	7336	X	6722	-0-	-614	-0-	313	1	5802	2	N	540	544	0	3	8	4
							13	4	594	9							
03	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	493	1	8496	2	N	1012	1012	0	2	8	2
							25	4	1113	9							
04	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	500	1	9592	2	N	1241	1229	0	3	8	11
							13	4	1365	9							
05	8122	X	7790	-0-	-332	-0-	403	1	6383	2	N	912	915	0	1	8	7
							1	4	1003	9							
*06	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	394	1	6578	2	N	900	901	0	1	8	5
							1	4	990	9							

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	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
01	15717	X	11421	-0-	-4296	-0-	507	1	9251	2	N	1507	1492	0	3	8	15
							5	4	1658	9							
02	13664	X	5790	-0-	-7874	-0-	275	1	4680	2	N	744	749	0	4	8	6
							17	4	818	9							
03	12493	X	9506	-0-	-2987	-0-	449	1	7341	2	N	1526	1526	0	3	8	3
							37	4	1679	9							
04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	499	1	10437	2	N	1523	1509	0	3	8	14
							16	4	1675	9							
05	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	555	1	10122	2	N	2018	2013	0	3	8	16
							1	4	2220	9							
*06	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	527	1	11431	2	N	1236	1244	0	2	8	6
							1	4	1360	9							

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

M O	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
01	10943	X	7927	-0-	-3016	-0-	433	1	6103	2	N	1261	1249	0	3	8	14
							4	4	1387	9							
02	9884	X	5578	-0-	-4306	-0-	409	1	4318	2	N	757	760	0	4	8	7
							18	4	833	9							
03	10943	X	5561	-0-	-5382	-0-	527	1	3668	2	N	1215	1216	0	2	8	4
							29	4	1337	9							
04	9720	X	7692	-0-	-2028	-0-	489	1	5638	2	N	1409	1397	0	3	8	13
							15	4	1550	9							
05	8246	X	7528	-0-	-718	-0-	461	1	5701	2	N	1241	1243	0	2	8	9
							1	4	1365	9							
*06	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	405	1	8054	2	N	1201	1203	0	2	8	5
							1	4	1321	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

MO	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
01	94658	X	94658	-0-	-0-	-0-	438 7147	1 9	87073	2	Y	6497	6393	1	14	8	335
02	66683	X	66683	-0-	-0-	-0-	300 4995	1 9	61388	2	Y	4541	4497	1	23	8	356
03	93424	X	93424	-0-	-0-	-0-	383 7693	1 9	85348	2	Y	6994	7119	1	12	8	219
04	89684	X	89684	-0-	-0-	-0-	423 6912	1 9	82349	2	Y	6284	6264	1	13	8	226
05	91995	X	91995	-0-	-0-	-0-	445 6830	1 9	84720	2	Y	6209	6211	1	11	8	213
*06	81164	X	81164	-0-	-0-	-0-	403 6466	1 9	74295	2	Y	5878	5792	1	12	8	287

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

MO	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
01	100424	X	100424	-0-	-0-	-0-	484 3722	1 9	96218	2	Y	3384	3340	1	6	8	267
02	71699	X	71699	-0-	-0-	-0-	336 2439	1 9	68924	2	Y	2217	2206	1	11	8	267
03	100973	X	100973	-0-	-0-	-0-	434 3798	1 9	96741	2	Y	3453	3513	1	6	8	201
04	78406	X	78406	-0-	-0-	-0-	386 3011	1 9	75009	2	Y	2737	2739	1	6	8	193
05	73311	X	73311	-0-	-0-	-0-	367 2978	1 9	69966	2	Y	2707	2708	1	4	8	188
*06	64919	X	64919	-0-	-0-	-0-	336 2635	1 9	61948	2	Y	2395	2366	1	4	8	213

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

MO	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
01	74142	X	74142	-0-	-0-	-0-	346 5112	1 9	68684	2	Y	4647	4586	1	9	8	243
02	56538	X	56538	-0-	-0-	-0-	260 3003	1 9	53275	2	Y	2730	2740	1	14	8	219
03	76758	X	76758	-0-	-0-	-0-	327 3471	1 9	72960	2	Y	3155	3266	1	5	8	103
04	69920	X	69920	-0-	-0-	-0-	339 3726	1 9	65855	2	Y	3387	3360	1	7	8	123
05	71807	X	71807	-0-	-0-	-0-	355 3757	1 9	67695	2	Y	3415	3413	1	6	8	119
*06	63528	X	63528	-0-	-0-	-0-	325 3264	1 9	59939	2	Y	2967	2932	1	6	8	148

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

MO	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
01	14384	X	8452	-0-	-5932	-0-	7429	2	1023	9	Y	930	918	1	2	8	27
02	10612	X	8899	-0-	-1713	-0-	8073	2	826	9	Y	751	741	1			37
03	9734	X	8848	-0-	-886	-0-	7867	2	981	9	Y	892	913	1	1	8	15
04	8670	X	7448	-0-	-1222	-0-	6599	2	849	9	Y	772	766	1	2	8	19
05	9858	X	7696	-0-	-2162	-0-	6885	2	811	9	Y	737	737	1	1	8	18
06	9540	X	6648	-0-	-2892	-0-	5951	2	697	9	Y	634	636	1	1	8	15

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

MO	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
01	50406	X	46690	-0-	-3716	-0-	43146	2	3544	9	Y	3222	3201	1	6	8	98
02	48216	X	34236	-0-	-13980	-0-	31900	2	2336	9	Y	2124	2114	1			108
03	53382	X	47460	-0-	-5922	-0-	43588	2	3872	9	Y	3520	3561	1	5	8	62
04	51660	X	44872	-0-	-6788	-0-	41137	2	3735	9	Y	3395	3362	1	8	8	87
05	47709	X	44305	-0-	-3404	-0-	40841	2	3464	9	Y	3149	3154	1	5	8	77
06	45930	X	41308	-0-	-4622	-0-	37954	2	3354	9	Y	3049	3051	1	3	8	72

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 #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

M O	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
01	49135	X	43379	-0-	-5756	-0-	40205	2	3174	9	Y	2885	2863	1	6	8	87
02	41692	X	33229	-0-	-8463	-0-	31023	2	2206	9	Y	2005	1991	1			101
03	46877	X	46877	-0-	-0-	-0-	43247	2	3630	9	Y	3300	3339	1	4	8	58
04	44880	X	43244	-0-	-1636	-0-	39953	2	3291	9	Y	2992	2967	1	7	8	76
05	46376	X	42631	-0-	-3745	-0-	39583	2	3048	9	Y	2771	2776	1	4	8	67
06	45360	X	40612	-0-	-4748	-0-	37852	2	2760	9	Y	2509	2515	1	2	8	59

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

01	22165	X	19595	-0-	-2570	-0-	35	1	17716	2	N	1672	1654	0	4	8	23
							5	4	1839	9							
02	19740	X	17414	-0-	-2326	-0-	35	1	16110	2	N	1130	1132	0	6	8	15
							26	4	1243	9							
03	21118	X	21118	-0-	-0-	-0-	28	1	19162	2	N	1715	1717	0	3	8	10
							41	4	1887	9							
04	19770	X	17836	-0-	-1934	-0-	30	1	15859	2	N	1754	1739	0	4	8	21
							18	4	1929	9							
05	20429	X	17423	-0-	-3006	-0-	47	1	15576	2	N	1635	1636	0	3	8	17
							1	4	1799	9							
06	20430	X	16673	-0-	-3757	-0-	37	1	15011	2	N	1475	1479	0	2	8	11
							2	4	1623	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

01	57691	X	57332	-0-	-359	-0-	52940	2	4392	9	Y	3993	3942	1	8	8	121
02	55384	X	36367	-0-	-19017	-0-	34005	2	2362	9	Y	2147	2156	1			112
03	61318	X	56746	-0-	-4572	-0-	51928	2	4818	9	Y	4380	4408	1	6	8	78
04	59340	X	50386	-0-	-8954	-0-	46783	2	3603	9	Y	3275	3260	1	7	8	86
05	57319	X	49453	-0-	-7866	-0-	46196	2	3257	9	Y	2961	2968	1	4	8	75
06	55470	X	48322	-0-	-7148	-0-	44782	2	3540	9	Y	3218	3212	1	3	8	78

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

01	90427	X	85860	-0-	-4567	-0-	413	1	81995	2	Y	3138	3087	1	6	8	163
							3452	9									
02	82348	X	63679	-0-	-18669	-0-	299	1	61328	2	Y	1865	1869	1	9	8	150
							2052	9									
03	91171	X	87557	-0-	-3614	-0-	376	1	83875	2	Y	3005	3055	1	5	8	95
							3306	9									
04	88230	X	75741	-0-	-12489	-0-	373	1	72493	2	Y	2614	2608	1	6	8	95
							2875	9									
05	85870	X	76373	-0-	-9497	-0-	383	1	72941	2	Y	2772	2768	1	5	8	94
							3049	9									
06	84720	X	64871	-0-	-19849	-0-	336	1	61939	2	Y	2360	2334	1	4	8	116
							2596	9									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

01	16492	X	14741	-0-	-1751	-0-	771	1	13043	2	N	840	832	0	2	8	9
							3	4	924	9							
02	14532	X	11741	-0-	-2791	-0-	575	1	10527	2	N	569	570	0	3	8	5
							13	4	626	9							
03	15686	X	13880	-0-	-1806	-0-	693	1	12063	2	N	1000	1000	0	2	8	3
							24	4	1100	9							
04	14670	X	13216	-0-	-1454	-0-	710	1	11376	2	N	1018	1009	0	2	8	10
							10	4	1120	9							
05	14756	X	12564	-0-	-2192	-0-	680	1	10807	2	N	978	978	0	2	8	8
							1	4	1076	9							
06	14280	X	13734	-0-	-546	-0-	675	1	11895	2	N	1057	1058	0	2	8	5
							1	4	1163	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

M O	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
01	23405	X	20854	-0-	-2551	-0-	898	1	18475	2	N	1343	1330	0	3	8	12
							4	4	1477	9							
02	21140	X	17119	-0-	-4021	-0-	741	1	15322	2	N	940	941	0	5	8	6
							22	4	1034	9							
03	19003	X	18726	-0-	-277	-0-	831	1	16038	2	N	1652	1653	0	3	8	2
							40	4	1817	9							
04	20190	X	15732	-0-	-4458	-0-	775	1	13657	2	N	1171	1161	0	3	8	9
							12	4	1288	9							
05	20863	X	16027	-0-	-4836	-0-	812	1	13929	2	N	1168	1168	0	2	8	7
							1	4	1285	9							
06	20190	X	17286	-0-	-2904	-0-	806	1	15182	2	N	1179	1181	0	2	8	3
							1	4	1297	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	16826	-0-	-2797	-0-	30	1	15167	2	N	1476	1461	0	3	8	14
							5	4	1624	9							
02	16660	X	12543	-0-	-4117	-0-	21	1	11758	2	N	680	687	0	4	8	3
							16	4	748	9							
03	17608	X	14952	-0-	-2656	-0-	22	1	13372	2	N	1385	1385	0	2	8	1
							34	4	1524	9							
04	16620	X	14207	-0-	-2413	-0-	22	1	12769	2	N	1275	1264	0	3	8	9
							13	4	1403	9							
05	16833	X	14261	-0-	-2572	-0-	30	1	13084	2	N	1042	1044	0	2	8	5
							1	4	1146	9							
06	16290	X	13603	-0-	-2687	-0-	29	1	12333	2	N	1127	1128	0	2	8	2
							1	4	1240	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

M O	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
01	26629	X	23132	-0-	-3497	-0-	46	1	20619	2	N	2236	2211	0	5	8	31
							7	4	2460	9							
02	22596	X	15340	-0-	-7256	-0-	27	1	14334	2	N	872	884	0	5	8	14
							20	4	959	9							
03	24242	X	21007	-0-	-3235	-0-	30	1	18898	2	N	1849	1849	0	3	8	11
							45	4	2034	9							
04	23460	X	20890	-0-	-2570	-0-	29	1	18923	2	N	1745	1729	0	4	8	23
							18	4	1920	9							
05	23374	X	21380	-0-	-1994	-0-	54	1	19282	2	N	1857	1856	0	3	8	21
							1	4	2043	9							
06	22380	X	20285	-0-	-2095	-0-	42	1	18425	2	N	1651	1655	0	3	8	14
							2	4	1816	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

M O	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
01	13144	X	11310	-0-	-1834	-0-	25	1	9941	2	N	1218	1205	0	3	8	13
							4	4	1340	9							
02	11872	X	10223	-0-	-1649	-0-	20	1	9469	2	N	654	657	0	3	8	7
							15	4	719	9							
03	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	18	1	10484	2	N	1086	1088	0	2	8	3
							26	4	1195	9							
04	10950	X	8628	-0-	-2322	-0-	15	1	7634	2	N	882	875	0	2	8	8
							9	4	970	9							
05	11315	X	9966	-0-	-1349	-0-	28	1	8870	2	N	970	969	0	1	8	8
							1	4	1067	9							
06	11340	X	9166	-0-	-2174	-0-	23	1	8134	2	N	916	918	0	2	8	4
							1	4	1008	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

MO	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
01	11625	X	6860	-0-	-4765	-0-	23	1	5623	2	N	1101	1090	0	2	8	10
							3	4	1211	9							
02	8708	X	5698	-0-	-3010	-0-	18	1	4983	2	N	620	623	0	3	8	4
							15	4	682	9							
03	9393	X	5873	-0-	-3520	-0-	16	1	4774	2	N	964	965	0	2	8	1
							23	4	1060	9							
04	7410	X	5744	-0-	-1666	-0-	12	1	4969	2	N	687	682	0	1	8	5
							7	4	756	9							
05	7626	X	5501	-0-	-2125	-0-	23	1	4572	2	N	823	822	0	1	8	5
							1	4	905	9							
06	6630	X	5018	-0-	-1612	-0-	19	1	4159	2	N	763	765	0	1	8	2
							1	4	839	9							

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 11096 - 23837

MO	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
01	88145	X	88145	-0-	-0-	-0-	415	1	82356	2	Y	4885	4818	1	11	8	250
							5374	9									
02	65094	X	65094	-0-	-0-	-0-	298	1	60944	2	Y	3502	3463	1	18	8	271
							3852	9									
03	94915	X	94915	-0-	-0-	-0-	398	1	88621	2	Y	5360	5457	1	9	8	165
							5896	9									
04	91774	X	91774	-0-	-0-	-0-	443	1	86186	2	Y	4677	4667	1	9	8	166
							5145	9									
05	92761	X	92761	-0-	-0-	-0-	458	1	87256	2	Y	4588	4592	1	8	8	154
							5047	9									
*06	79995	X	79995	-0-	-0-	-0-	411	1	75731	2	Y	3503	3481	1	7	8	169
							3853	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

MO	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
01	56110	X	52160	-0-	-3950	-0-	48916	2	3244	9	Y	2949	2913	1	6	8	90
02	50288	X	39252	-0-	-11036	-0-	36303	2	2949	9	Y	2681	2634	1	1	8	136
03	55676	X	47793	-0-	-7883	-0-	45197	2	2596	9	Y	2360	2450	1	3	8	43
04	53880	X	43268	-0-	-10612	-0-	40412	2	2856	9	Y	2596	2567	1	6	8	66
05	52173	X	43098	-0-	-9075	-0-	40127	2	2971	9	Y	2701	2697	1	4	8	66
06	50490	X	40198	-0-	-10292	-0-	37744	2	2454	9	Y	2231	2241	1	2	8	54

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

MO	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
01	54219	X	49360	-0-	-4859	-0-	45155	2	4205	9	Y	3823	3774	1	8	8	117
02	47852	X	36897	-0-	-10955	-0-	34712	2	2185	9	Y	1986	2000	1			103
03	50499	X	47691	-0-	-2808	-0-	44142	2	3549	9	Y	3226	3267	1	4	8	58
04	48870	X	43073	-0-	-5797	-0-	39719	2	3354	9	Y	3049	3021	1	7	8	79
05	49352	X	42913	-0-	-6439	-0-	39571	2	3342	9	Y	3038	3037	1	5	8	75
06	47760	X	40835	-0-	-6925	-0-	37677	2	3158	9	Y	2871	2874	1	3	8	69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

M O	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
*09	52860	X	49149	-0-	-3711	-0-	21	1	42056	2	Y	6429	6367	1			62
							7072	9									
*10	62186	X	47145	-0-	-15041	-0-	18	1	40297	2	Y	6209	6157	1	41	8	73
							6830	9									
*11	60180	X	39846	-0-	-20334	-0-	19	1	33666	2	Y	5601	5603	1	2	8	69
							6161	9									
*12	62186	X	41237	-0-	-20949	-0-	24	1	34958	2	Y	5686	5687	1	13	8	55
							6255	9									
*01	53196	X	39781	-0-	-13415	-0-	27	1	33740	2	Y	5467	5436	1	19	8	67
							6014	9									
*02	44856	X	31494	-0-	-13362	-0-	16	1	27424	2	Y	3685	3667	1	27	8	58
							4054	9									
*03	46314	X	35533	-0-	-10781	-0-	23	1	29921	2	Y	5081	5071	1	14	8	54
							5589	9									
*04	39060	X	36757	-0-	-2303	-0-	25	1	31331	2	Y	4910	4867	1	17	8	80
							5401	9									
*05	40441	X	40441	-0-	-0-	-0-	25	1	34993	2	Y	4930	4936	1	13	8	61
							5423	9									
*06	38490	X	37864	-0-	-626	-0-	26	1	32504	2	Y	4849	4821	1	13	8	76
							5334	9									

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

M O	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
*09	84180	X	84180	-0-	-0-	-0-	1521	1	73476	2	Y	8348	8271	1			77
							9183	9									
*10	84367	X	84367	-0-	-0-	-0-	1600	1	74018	2	Y	7954	7889	1	51	8	91
							8749	9									
*11	77464	X	77464	-0-	-0-	-0-	1687	1	68896	2	Y	6255	6269	1	2	8	75
							6881	9									
*12	86082	X	86082	-0-	-0-	-0-	2082	1	75892	2	Y	7371	7361	1	17	8	68
							8108	9									
*01	81788	X	81788	-0-	-0-	-0-	2007	1	71014	2	Y	7970	7916	1	28	8	94
							8767	9									
*02	72128	X	53805	-0-	-18323	-0-	1280	1	46744	2	Y	5255	5232	1	37	8	80
							5781	9									
*03	79856	X	57207	-0-	-22649	-0-	1416	1	49479	2	Y	5738	5743	1	17	8	58
							6312	9									
*04	77280	X	59522	-0-	-17758	-0-	1492	1	51421	2	Y	6008	5951	1	20	8	95
							6609	9									
*05	79856	X	59834	-0-	-20022	-0-	1460	1	51423	2	Y	6319	6322	1	17	8	75
							6951	9									
*06	77280	X	59260	-0-	-18020	-0-	1444	1	50350	2	Y	6787	6742	1	18	8	102
							7466	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

M O	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
*09	50640	X	45516	-0-	-5124	-0-	818	1	39478	2	Y	4745	4699	1			46
							5220	9									
*10	53599	X	44928	-0-	-8671	-0-	843	1	38991	2	Y	4631	4592	1	30	8	55
							5094	9									
*11	51870	X	40107	-0-	-11763	-0-	857	1	34989	2	Y	3874	3879	1	1	8	49
							4261	9									
*12	53599	X	39135	-0-	-14464	-0-	923	1	33654	2	Y	4144	4142	1	10	8	41
							4558	9									
*01	51336	X	38304	-0-	-13032	-0-	930	1	32889	2	Y	4077	4054	1	14	8	50
							4485	9									
*02	43176	X	30788	-0-	-12388	-0-	735	1	26851	2	Y	2911	2894	1	21	8	46
							3202	9									
*03	45539	X	32651	-0-	-12888	-0-	801	1	27965	2	Y	3532	3530	1	10	8	38
							3885	9									
*04	40710	X	35343	-0-	-5367	-0-	898	1	30978	2	Y	3152	3127	1	10	8	53
							3467	9									
*05	39742	X	33709	-0-	-6033	-0-	839	1	29577	2	Y	2994	3001	1	8	8	38
							3293	9									
*06	37080	X	31738	-0-	-5342	-0-	803	1	28014	2	Y	2655	2644	1	7	8	42
							2921	9									

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

M O	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
*09	81600	X	77711	-0-	-3889	-0-	26	1	69006	2	Y	7890	7813	1			77
							8679	9									
*10	88629	X	76758	-0-	-11871	-0-	21	1	68457	2	Y	7527	7466	1	48	8	90
							8280	9									
*11	85770	X	69898	-0-	-15872	-0-	20	1	63082	2	Y	6178	6188	1	2	8	78
							6796	9									
*12	88629	X	63157	-0-	-25472	-0-	27	1	56313	2	Y	6197	6200	1	14	8	61
							6817	9									
*01	82398	X	62340	-0-	-20058	-0-	30	1	55721	2	Y	5990	5957	1	21	8	73
							6589	9									
*02	71288	X	43151	-0-	-28137	-0-	16	1	39109	2	Y	3660	3650	1	27	8	56
							4026	9									
*03	75764	X	44538	-0-	-31226	-0-	24	1	38627	2	Y	5352	5338	1	15	8	55
							5887	9									
*04	69030	X	51577	-0-	-17453	-0-	35	1	44175	2	Y	6697	6623	1	23	8	106
							7367	9									
*05	62155	X	35810	-0-	-26345	-0-	22	1	31189	2	Y	4181	4226	1	12	8	49
							4599	9									
*06	60330	X	31163	-0-	-29167	-0-	18	1	27437	2	Y	3371	3362	1	8	8	50
							3708	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

M O	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
*09	51270	X	51049	-0-	-221	-0-	20	1	44222	2	Y	6188	6127	1			61
							6807	9									
*10	52979	X	48017	-0-	-4962	-0-	17	1	41537	2	Y	5875	5827	1	38	8	71
							6463	9									
*11	51270	X	42615	-0-	-8655	-0-	17	1	36804	2	Y	5267	5269	1	1	8	68
							5794	9									
*12	52979	X	47000	-0-	-5979	-0-	23	1	40998	2	Y	5435	5436	1	12	8	55
							5979	9									
*01	52979	X	45579	-0-	-7400	-0-	23	1	40466	2	Y	4627	4607	1	16	8	59
							5090	9									
*02	46676	X	34196	-0-	-12480	-0-	15	1	30390	2	Y	3446	3423	1	25	8	57
							3791	9									
*03	47244	X	34533	-0-	-12711	-0-	20	1	29682	2	Y	4392	4387	1	13	8	49
							4831	9									
*04	44640	X	41764	-0-	-2876	-0-	21	1	37258	2	Y	4077	4044	1	14	8	68
							4485	9									
*05	46128	X	38807	-0-	-7321	-0-	20	1	34546	2	Y	3855	3864	1	11	8	48
							4241	9									
*06	44100	X	30820	-0-	-13280	-0-	15	1	27613	2	Y	2902	2897	1	7	8	46
							3192	9									

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

M O	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
*09	90180	X	76041	-0-	-14139	-0-	1405	1	67852	2	Y	6167	6109	1			58
							6784	9									
*10	95356	X	77053	-0-	-18303	-0-	1472	1	68106	2	Y	6795	6730	1	44	8	79
							7475	9									
*11	92280	X	42514	-0-	-49766	-0-	921	1	37616	2	Y	3615	3648	1	1	8	45
							3977	9									
*12	95356	X	2979	-0-	-92377	-0-	70	1	2564	2	Y	314	355	1			4
							345	9									
*01	88071	X	14	-0-	-88057	-0-	2	2	12	9	Y	11	14	1			1
*02	72464	X	27294	-0-	-45170	-0-	624	1	22799	2	Y	3519	3440	1	25	8	55
							3871	9									
*03	78337	X	57825	-0-	-20512	-0-	1405	1	49097	2	Y	6657	6623	1	19	8	70
							7323	9									
*04	62954	X	62954	-0-	-0-	-0-	1596	1	54992	2	Y	5787	5743	1	19	8	95
							6366	9									
*05	65197	X	65197	-0-	-0-	-0-	1606	1	56604	2	Y	6352	6351	1	17	8	79
							6987	9									
*06	59589	X	59589	-0-	-0-	-0-	1511	1	52682	2	Y	4905	4893	1	13	8	78
							5396	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077

M O	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
*09	53065	X	53065	-0-	-0-	-0-	21	1	46034	2	Y	6373	6313	1			60
							7010	9									
*10	61575	X	61575	-0-	-0-	-0-	20	1	53651	2	Y	7185	7114	1	46	8	85
							7904	9									
*11	71106	X	71106	-0-	-0-	-0-	23	1	63495	2	Y	6898	6894	1	2	8	87
							7588	9									
*12	73255	X	73255	-0-	-0-	-0-	31	1	65265	2	Y	7235	7234	1	17	8	71
							7959	9									
*01	72339	X	72339	-0-	-0-	-0-	36	1	64310	2	Y	7266	7223	1	26	8	88
							7993	9									
*02	48412	X	44930	-0-	-3482	-0-	18	1	40195	2	Y	4288	4278	1	31	8	67
							4717	9									
*03	53599	X	45398	-0-	-8201	-0-	23	1	39724	2	Y	5137	5134	1	15	8	55
							5651	9									
*04	51870	X	4964	-0-	-46906	-0-	4	1	4206	2	Y	685	726	1	2	8	12
							754	9									
*05	53599	X	23097	-0-	-30502	-0-	14	1	20139	2	Y	2676	2648	1	8	8	32
							2944	9									
*06	51870	X	43247	-0-	-8623	-0-	26	1	37846	2	Y	4886	4832	1	13	8	73
							5375	9									

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

M O	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
*09	83940	X	82251	-0-	-1689	-0-	1485	1	71724	2	Y	8220	8141	1			79
							9042	9									
*10	94116	X	82797	-0-	-11319	-0-	1567	1	72500	2	Y	7936	7870	1	51	8	94
							8730	9									
*11	91080	X	72444	-0-	-18636	-0-	1561	1	63776	2	Y	6461	6471	1	2	8	82
							7107	9									
*12	94116	X	72383	-0-	-21733	-0-	1733	1	63180	2	Y	6791	6791	1	14	8	68
							7470	9									
*01	90396	X	72847	-0-	-17549	-0-	1789	1	63312	2	Y	7042	6998	1	24	8	88
							7746	9									
*02	78064	X	57354	-0-	-20710	-0-	1371	1	50086	2	Y	5361	5324	1	39	8	86
							5897	9									
*03	84041	X	68010	-0-	-16031	-0-	1701	1	59390	2	Y	6290	6290	1	18	8	68
							6919	9									
*04	73620	X	68655	-0-	-4965	-0-	1745	1	60123	2	Y	6170	6116	1	20	8	102
							6787	9									
*05	74400	X	68061	-0-	-6339	-0-	1709	1	60207	2	Y	5586	5602	1	16	8	70
							6145	9									
*06	70500	X	63391	-0-	-7109	-0-	1620	1	56477	2	Y	4813	4794	1	13	8	76
							5294	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

M O	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
*09	76110	X	71355	-0-	-4755	-0-	23	1	63516	2	Y	7105	7038	1			67
							7816	9									
*10	70224	X	70224	-0-	-0-	-0-	19	1	62779	2	Y	6751	6695	1	44	8	79
							7426	9									
*11	73530	X	50148	-0-	-23382	-0-	17	1	44551	2	Y	5073	5088	1	1	8	63
							5580	9									
*12	75981	X	2384	-0-	-73597	-0-	1	1	2117	2	Y	242	302	1			3
							266	9									
*01	75981	X	356	-0-	-75625	-0-	354	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
*02	65492	X	4268	-0-	-61224	-0-	3	1	3575	2	Y	627	612	1	4	8	11
							690	9									
*03	69316	X	55914	-0-	-13402	-0-	27	1	49456	2	Y	5846	5778	1	17	8	62
							6431	9									
*04	55950	X	55950	-0-	-0-	-0-	27	1	50215	2	Y	5189	5148	1	17	8	86
							5708	9									
*05	54630	X	54630	-0-	-0-	-0-	28	1	48658	2	Y	5404	5406	1	15	8	69
							5944	9									
*06	54120	X	40917	-0-	-13203	-0-	21	1	36599	2	Y	3906	3901	1	10	8	64
							4297	9									

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

*09	82690	X	82690	-0-	-0-	-0-	1519	1	73340	2	Y	7119	7047	1			72
							7831	9									
*10	80786	X	80757	-0-	-29	-0-	1553	1	71816	2	Y	6716	6662	1	44	8	82
							7388	9									
*11	78180	X	67133	-0-	-11047	-0-	1468	1	59999	2	Y	5151	5164	1	1	8	68
							5666	9									
*12	80786	X	70556	-0-	-10230	-0-	1720	1	62688	2	Y	5589	5587	1	12	8	58
							6148	9									
*01	80786	X	68835	-0-	-11951	-0-	1711	1	60556	2	Y	5971	5932	1	21	8	76
							6568	9									
*02	72968	X	52765	-0-	-20203	-0-	1282	1	46846	2	Y	4215	4192	1	30	8	69
							4637	9									
*03	80786	X	58686	-0-	-22100	-0-	1458	1	50936	2	Y	5720	5710	1	16	8	63
							6292	9									
*04	69720	X	29273	-0-	-40447	-0-	739	1	25451	2	Y	2803	2808	1	9	8	49
							3083	9									
*05	72044	X	45628	-0-	-26416	-0-	1119	1	39442	2	Y	4606	4583	1	13	8	59
							5067	9									
*06	66600	X	47272	-0-	-19328	-0-	1188	1	41427	2	Y	4234	4213	1	11	8	69
							4657	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

M O	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
*09	91733	X	91733	-0-	-0-	-0-	30 10247	1 9	81456	2	Y	9315	9235	1			80
*10	90328	X	90328	-0-	-0-	-0-	27 10351	1 9	79950	2	Y	9410	9327	1	60	8	103
*11	83033	X	83033	-0-	-0-	-0-	25 8139	1 9	74869	2	Y	7399	7415	1	2	8	85
*12	68069	X	68069	-0-	-0-	-0-	30 7838	1 9	60201	2	Y	7125	7133	1	16	8	61
*01	67290	X	67290	-0-	-0-	-0-	37 8147	1 9	59106	2	Y	7406	7360	1	26	8	81
*02	48412	X	44751	-0-	-3661	-0-	20 5030	1 9	39701	2	Y	4573	4558	1	33	8	63
*03	53599	X	50832	-0-	-2767	-0-	25 6150	1 9	44657	2	Y	5591	5588	1	16	8	50
*04	62169	X	62169	-0-	-0-	-0-	37 7797	1 9	54335	2	Y	7088	7008	1	24	8	106
*05	63925	X	63925	-0-	-0-	-0-	36 7566	1 9	56323	2	Y	6878	6890	1	19	8	75
*06	52575	X	52575	-0-	-0-	-0-	28 5910	1 9	46637	2	Y	5373	5361	1	14	8	73

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

*09	50910	X	47224	-0-	-3686	-0-	843 5690	1 9	40691	2	Y	5173	5124	1			49
*10	52607	X	45725	-0-	-6882	-0-	849 5570	1 9	39306	2	Y	5064	5021	1	33	8	59
*11	50910	X	41845	-0-	-9065	-0-	891 4543	1 9	36411	2	Y	4130	4137	1	1	8	51
*12	52607	X	44269	-0-	-8338	-0-	1040 5323	1 9	37906	2	Y	4839	4832	1	11	8	47
*01	52607	X	43722	-0-	-8885	-0-	1049 5574	1 9	37099	2	Y	5067	5034	1	18	8	62
*02	44744	X	32489	-0-	-12255	-0-	767 3696	1 9	28026	2	Y	3360	3345	1	24	8	53
*03	46314	X	34990	-0-	-11324	-0-	832 5112	1 9	29046	2	Y	4647	4638	1	13	8	49
*04	43470	X	34426	-0-	-9044	-0-	857 4024	1 9	29545	2	Y	3658	3635	1	13	8	59
*05	44919	X	33716	-0-	-11203	-0-	824 3865	1 9	29027	2	Y	3514	3519	1	9	8	45
*06	42300	X	31676	-0-	-10624	-0-	793 3252	1 9	27631	2	Y	2956	2946	1	7	8	48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

MO	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
01	63612	X	40776	-0-	-22836	-0-	91	1	35827	2	N	4404	4357	0	11	8	49
							14	4	4844	9							
02	50960	X	29597	-0-	-21363	-0-	61	1	27275	2	N	2013	2032	0	10	8	20
							47	4	2214	9							
03	50592	X	36096	-0-	-14496	-0-	52	1	32406	2	N	3236	3240	0	6	8	10
							78	4	3560	9							
04	45480	X	34821	-0-	-10659	-0-	59	1	30885	2	N	3492	3460	0	8	8	34
							36	4	3841	9							
05	44175	X	33510	-0-	-10665	-0-	86	1	30158	2	N	2967	2972	0	5	8	24
							2	4	3264	9							
06	39450	X	31603	-0-	-7847	-0-	64	1	28766	2	N	2518	2526	0	4	8	12
							3	4	2770	9							

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

MO	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
01	70711	X	43270	-0-	-27441	-0-	89	1	38391	2	N	4342	4299	0	11	8	46
							14	4	4776	9							
02	58072	X	33385	-0-	-24687	-0-	70	1	30701	2	N	2326	2341	0	13	8	18
							55	4	2559	9							
03	56172	X	38844	-0-	-17328	-0-	70	1	33888	2	N	4346	4347	0	8	8	9
							105	4	4781	9							
04	47640	X	36083	-0-	-11557	-0-	69	1	31470	2	N	4093	4057	0	10	8	35
							42	4	4502	9							
05	45539	X	34110	-0-	-11429	-0-	98	1	30283	2	N	3388	3396	0	5	8	22
							2	4	3727	9							
06	41880	X	32616	-0-	-9264	-0-	83	1	28991	2	N	3217	3224	0	5	8	10
							3	4	3539	9							

FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561

MO	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
01	75485	X	46458	-0-	-29027	-0-	123	1	39753	2	N	5966	5905	0	14	8	70
							19	4	6563	9							
02	61824	X	34571	-0-	-27253	-0-	101	1	30721	2	N	3337	3355	0	18	8	34
							78	4	3671	9							
03	61411	X	41043	-0-	-20368	-0-	87	1	34863	2	N	5419	5424	0	10	8	19
							132	4	5961	9							
04	53430	X	37510	-0-	-15920	-0-	78	1	32277	2	N	4643	4605	0	11	8	46
							48	4	5107	9							
05	50220	X	38821	-0-	-11399	-0-	130	1	33737	2	N	4501	4503	0	7	8	37
							3	4	4951	9							
06	44970	X	35688	-0-	-9282	-0-	106	1	31042	2	N	4124	4133	0	7	8	21
							4	4	4536	9							

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009

MO	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
01	69905	X	44382	-0-	-25523	-0-	39354	2	5028	9	N	4571	4524	0	11	8	50
02	55468	X	30933	-0-	-24535	-0-	28568	2	2365	9	N	2150	2170	0	11	8	19
03	55180	X	39876	-0-	-15304	-0-	35730	2	4146	9	N	3769	3771	0	7	8	10
04	49530	X	34675	-0-	-14855	-0-	30909	2	3766	9	N	3424	3395	0	8	8	31
05	46593	X	33631	-0-	-12962	-0-	30048	2	3583	9	N	3257	3259	0	5	8	24
06	42960	X	30663	-0-	-12297	-0-	27421	2	3242	9	N	2947	2954	0	5	8	12

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

MO	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
01	80972	X	48177	-0-	-32795	-0-	42324	2	5853	9	N	5321	5267	0	13	8	57
02	63084	X	35642	-0-	-27442	-0-	32789	2	2853	9	N	2594	2615	0	14	8	22
03	62961	X	41736	-0-	-21225	-0-	36933	2	4803	9	N	4366	4369	0	9	8	10
04	55650	X	38127	-0-	-17523	-0-	33520	2	4607	9	N	4188	4152	0	10	8	36
05	52514	X	35835	-0-	-16679	-0-	31192	2	4643	9	N	4221	4221	0	6	8	30
06	46620	X	32809	-0-	-13811	-0-	28636	2	4173	9	N	3794	3803	0	6	8	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745

M O	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
01	73935	X	62037	-0-	-11898	-0-	4457	1	49738	2	N	7109	7036	0	17	8	76
							22	4	7820	9							
02	65436	X	46899	-0-	-18537	-0-	2647	1	39603	2	N	4138	4157	0	22	8	35
							97	4	4552	9							
03	72447	X	53037	-0-	-19410	-0-	3726	1	42923	2	N	5683	5694	0	12	8	12
							137	4	6251	9							
04	65250	X	50297	-0-	-14953	-0-	3790	1	40389	2	N	5510	5463	0	14	8	45
							57	4	6061	9							
05	64139	X	52083	-0-	-12056	-0-	3847	1	42080	2	N	5593	5593	0	9	8	36
							4	4	6152	9							
06	60030	X	47095	-0-	-12935	-0-	3408	1	38356	2	N	4842	4855	0	10	8	13
							5	4	5326	9							

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

M O	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
01	64232	X	44830	-0-	-19402	-0-	3291	1	36849	2	N	4252	4211	0	11	8	41
							13	4	4677	9							
02	57904	X	34694	-0-	-23210	-0-	1987	1	29992	2	N	2416	2428	0	13	8	16
							57	4	2658	9							
03	62310	X	42676	-0-	-19634	-0-	3053	1	35232	2	N	3906	3909	0	7	8	6
							94	4	4297	9							
04	55290	X	40866	-0-	-14424	-0-	3155	1	33673	2	N	3636	3606	0	9	8	27
							38	4	4000	9							
05	52452	X	42240	-0-	-10212	-0-	3159	1	34568	2	N	4100	4096	0	6	8	25
							3	4	4510	9							
06	43380	X	39952	-0-	-3428	-0-	2924	1	32703	2	N	3928	3935	0	6	8	12
							4	4	4321	9							

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

M O	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
01	61752	X	39866	-0-	-21886	-0-	93	1	34814	2	N	4495	4450	0	11	8	47
							14	4	4945	9							
02	49784	X	28761	-0-	-21023	-0-	80	1	25741	2	N	2617	2629	0	14	8	21
							61	4	2879	9							
03	49879	X	36847	-0-	-13032	-0-	72	1	31737	2	N	4481	4483	0	8	8	11
							109	4	4929	9							
04	44670	X	34140	-0-	-10530	-0-	73	1	29252	2	N	4336	4299	0	10	8	38
							45	4	4770	9							
05	43710	X	32843	-0-	-10867	-0-	113	1	28407	2	N	3927	3932	0	6	8	27
							3	4	4320	9							
06	38580	X	31147	-0-	-7433	-0-	97	1	26871	2	N	3795	3801	0	6	8	15
							4	4	4175	9							

FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404

M O	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
01	62992	X	39657	-0-	-23335	-0-	35132	2	4525	9	N	4114	4072	0	10	8	51
02	50512	X	30340	-0-	-20172	-0-	28032	2	2308	9	N	2098	2114	0	11	8	24
03	49290	X	35284	-0-	-14006	-0-	31450	2	3834	9	N	3485	3486	0	6	8	17
04	43740	X	30612	-0-	-13128	-0-	26995	2	3617	9	N	3288	3261	0	7	8	37
05	40300	X	29278	-0-	-11022	-0-	25635	2	3643	9	N	3312	3312	0	5	8	32
06	38370	X	26732	-0-	-11638	-0-	23407	2	3325	9	N	3023	3029	0	5	8	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902

M O	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
01	0	W	87291	-0-	87291	534017	139 7603	1 9	79549	2	Y	6912	7000	1	13	8	151
02	591942	X	57925	-0-	-534017	-0-	120 5024	1 9	52781	2	Y	4567	4509	1	15	8	194
03	124744	X	88950	-0-	-35794	-0-	148 6807	1 9	81995	2	Y	6188	6293	1	7	8	82
04	120720	X	81145	-0-	-39575	-0-	132 6030	1 9	74983	2	Y	5482	5426	1	10	8	128
05	97743	X	65447	-0-	-32296	-0-	140 5033	1 9	60274	2	Y	4575	4542	1	11	8	150
06	86070	X	68585	-0-	-17485	-0-	132 5019	1 9	63434	2	Y	4563	4538	1	4	8	171

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603

M O	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
01	119598	X	96290	-0-	-23308	-0-	152 9044	1 9	87094	2	Y	8222	8326	1	15	8	180
02	108024	X	63240	-0-	-44784	-0-	131 5930	1 9	57179	2	Y	5391	5323	1	18	8	230
03	112158	X	90924	-0-	-21234	-0-	149 8373	1 9	82402	2	Y	7612	7733	1	9	8	100
04	101370	X	100275	-0-	-1095	-0-	164 7081	1 9	93030	2	Y	6437	6375	1	13	8	149
05	104749	X	75472	-0-	-29277	-0-	160 6067	1 9	69245	2	Y	5515	5472	1	14	8	178
06	93180	X	83468	-0-	-9712	-0-	161 6073	1 9	77234	2	Y	5521	5490	1	4	8	205

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999

M O	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
01	118234	X	65980	-0-	-52254	-0-	105 5594	1 9	60281	2	Y	5085	5146	1	10	8	110
02	89376	X	51376	-0-	-38000	-0-	108 4024	1 9	47244	2	Y	3658	3601	1	12	8	155
03	91419	X	62575	-0-	-28844	-0-	105 4420	1 9	58050	2	Y	4018	4116	1	5	8	52
04	88470	X	56057	-0-	-32413	-0-	92 3805	1 9	52160	2	Y	3459	3426	1	7	8	78
05	72261	X	45773	-0-	-26488	-0-	98 3154	1 9	42521	2	Y	2867	2847	1	6	8	92
06	63840	X	47655	-0-	-16185	-0-	92 3441	1 9	44122	2	Y	3128	3102	1	2	8	116

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664

M O	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
01	93288	X	93288	-0-	-0-	-0-	365 8215	1 9	84708	2	N	7468	7739	1	8	8	140
02	87472	X	66057	-0-	-21415	-0-	254 5616	1 9	60187	2	N	5105	4826	1	16	8	403
03	96844	X	90442	-0-	-6402	-0-	358 7548	1 9	82536	2	N	6862	6782	1	10	8	473
04	93720	X	81724	-0-	-11996	-0-	354 6591	1 9	74779	2	N	5992	6168	1	8	8	289
05	94364	X	80306	-0-	-14058	-0-	368 6287	1 9	73651	2	N	5715	5604	1	8	8	392
*06	91910	X	91910	-0-	-0-	-0-	375 6510	1 9	85025	2	N	5918	6014	1	7	8	289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	160	1			185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					248
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	160	1			200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	166	1			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	165	1			169

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	335	1			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					101
05	14B2 EXT	6105	-0-	6105	6105	6105	3			N	-0-					101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					101

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

01	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-	24	1			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	3	36	9	N	33	26	1			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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

M O	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
01	23936 X	23936	-0-	-0-	-0-	594	1	23342	2	N	-0-					-0-
02	20202 X	20202	-0-	-0-	-0-	188	1	20014	2	N	-0-					-0-
03	25108 X	25108	-0-	-0-	-0-	372	1	24736	2	N	-0-					-0-
04	23093 X	23093	-0-	-0-	-0-	602	1	22491	2	N	-0-					-0-
05	23932 X	23406	-0-	-526	-0-	645	1	22761	2	N	-0-					-0-
06	23160 X	NO RPT	-0-	-23160	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

M O	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
01	50566 X	50566	-0-	-0-	-0-	1256	1	49310	2	N	-0-					-0-
02	36975 X	36975	-0-	-0-	-0-	372	1	36603	2	N	-0-					-0-
03	52556 X	52556	-0-	-0-	-0-	778	1	51778	2	N	-0-					-0-
04	47186 X	47186	-0-	-0-	-0-	1229	1	45957	2	N	-0-					-0-
05	47877 X	47877	-0-	-0-	-0-	1320	1	46557	2	N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-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 O	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
01	36549	X	32193	-0-	-4356	-0-	825	1	31368	2	N	-0-					-0-
02	31248	X	23562	-0-	-7686	-0-	633	1	22929	2	N	-0-					-0-
03	34348	X	31684	-0-	-2664	-0-	846	1	30838	2	N	-0-					-0-
04	32610	X	31247	-0-	-1363	-0-	919	1	30328	2	N	-0-					-0-
05	32643	X	31033	-0-	-1610	-0-	960	1	30073	2	N	-0-					-0-
06	31140	X	NO RPT	-0-	-31140	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

M O	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
01	31287	X	31287	-0-	-0-	-0-	804	1	30483	2	N	-0-					-0-
02	22821	X	22821	-0-	-0-	-0-	614	1	22207	2	N	-0-					-0-
03	31890	X	30247	-0-	-1643	-0-	808	1	29439	2	N	-0-					-0-
04	31050	X	29463	-0-	-1587	-0-	867	1	28596	2	N	-0-					-0-
05	31279	X	29304	-0-	-1975	-0-	906	1	28398	2	N	-0-					-0-
06	30270	X	NO RPT	-0-	-30270	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

M O	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
01	38755	X	38755	-0-	-0-	-0-	996	1	37759	2	N	-0-					-0-
02	29044	X	29044	-0-	-0-	-0-	787	1	28257	2	N	-0-					-0-
03	38014	X	38014	-0-	-0-	-0-	1014	1	37000	2	N	-0-					-0-
04	36793	X	36793	-0-	-0-	-0-	1083	1	35710	2	N	-0-					-0-
05	36581	X	36581	-0-	-0-	-0-	1132	1	35449	2	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

M O	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
01	22588	X	22588	-0-	-0-	-0-	581	1	22007	2	N	-0-					-0-
02	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	666	1	17284	2	N	-0-					-0-
03	22471	X	22471	-0-	-0-	-0-	600	1	21871	2	N	-0-					-0-
04	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	644	1	21212	2	N	-0-					-0-
05	22286	X	22286	-0-	-0-	-0-	691	1	21595	2	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	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
01	18507	X	8890	-0-	-9617	-0-	201	1	8689	2	N	-0-	76	1			83
02	10052	X	7600	-0-	-2452	-0-	72	1	7527	2	N	1					84
							1	9									
03	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	130	1	11996	2	N	-0-					84
04	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	115	1	10796	2	N	5					89
							6	9									
05	11222	X	11003	-0-	-219	-0-	114	1	10889	2	N	-0-	85	1			4
06	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					4

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

M O	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
01	205552	X	26696	-0-	-178856	-0-	740	1	25956	2	Y	-0-					32
02	21410	X	21410	-0-	-0-	-0-	580	1	20820	2	Y	9					41
							10	9									
03	26524	X	26524	-0-	-0-	-0-	721	1	25800	2	Y	3					44
							3	9									
04	27300	X	22373	-0-	-4927	-0-	655	1	21716	2	Y	2					46
							2	9									
05	28210	X	24487	-0-	-3723	-0-	780	1	23707	2	Y	-0-	42	1			4
06	25830	X	NO RPT	-0-	-25830	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

M O	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
01	234429	X	40140	-0-	-194289	-0-	1111	1	39028	2	Y	1					58
							1	9									
02	31280	X	31280	-0-	-0-	-0-	841	1	30424	2	Y	14					72
							15	9									
03	37440	X	36792	-0-	-648	-0-	1000	1	35788	2	Y	4					76
							4	9									
04	37410	X	32049	-0-	-5361	-0-	938	1	31108	2	Y	3					79
							3	9									
05	40145	X	33734	-0-	-6411	-0-	1079	1	32655	2	Y	-0-	69	1			10
06	38850	X	NO RPT	-0-	-38850	-0-					Y	NO RPT					10

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

M O	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
01	246178	X	12658	-0-	-233520	-0-	354	1	12304	2	Y	-0-					37
02	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	687	1	24526	2	Y	4					41
							4	9									
03	40461	X	40461	-0-	-0-	-0-	1099	1	39358	2	Y	4					45
							4	9									
04	38490	X	34604	-0-	-3886	-0-	1015	1	33585	2	Y	4					49
							4	9									
05	34554	X	34554	-0-	-0-	-0-	1100	1	33453	2	Y	1	45	1			5
							1	9									
06	27030	X	NO RPT	-0-	-27030	-0-					Y	NO RPT					5

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	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
01	16244	X	13443	-0-	-2801	-0-	270	1	13172	2	N	1	71	1			10
							1	9									
02	12376	X	11590	-0-	-786	-0-	109	1	11480	2	N	1					11
							1	9									
03	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	151	1	13985	2	N	1	1	1			11
							1	9									
04	13050	X	12854	-0-	-196	-0-	135	1	12710	2	N	8					19
							9	9									
05	13454	X	12931	-0-	-523	-0-	134	1	12797	2	N	-0-	18	1			1
06	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					1

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

M O	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
01	23725	X	23725	-0-	-0-	-0-	595	1	23130	2	N	-0-					-0-
02	20860	X	17468	-0-	-3392	-0-	313	1	17155	2	N	-0-					-0-
03	23402	X	23402	-0-	-0-	-0-	409	1	22993	2	N	-0-					-0-
04	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	409	1	20151	2	N	-0-					-0-
05	23715	X	20632	-0-	-3083	-0-	430	1	20202	2	N	-0-					-0-
06	22950	X	NO RPT	-0-	-22950	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

M O	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
01	35949	X	35949	-0-	-0-	-0-	907	1	35042	2	N	-0-					-0-
02	33236	X	23162	-0-	-10074	-0-	418	1	22744	2	N	-0-					-0-
03	36797	X	33019	-0-	-3778	-0-	575	1	32444	2	N	-0-					-0-
04	34440	X	30079	-0-	-4361	-0-	599	1	29480	2	N	-0-					-0-
05	35960	X	30645	-0-	-5315	-0-	638	1	30007	2	N	-0-					-0-
06	34800	X	NO RPT	-0-	-34800	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

M O	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
01	13454	X	12467	-0-	-987	-0-	315	1	12152	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	8916	-0-	-3068	-0-	159	1	8757	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	11777	-0-	-313	-0-	206	1	11571	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	10042	-0-	-1658	-0-	200	1	9842	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	9953	-0-	-2509	-0-	207	1	9746	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

M O	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
01	70587	X	59651	-0-	-10936	-0-	1533	1	58118	2	N	-0-					-0-
02	61488	X	39994	-0-	-21494	-0-	1074	1	38920	2	N	-0-					-0-
03	65100	X	55673	-0-	-9427	-0-	1470	1	54203	2	N	-0-					-0-
04	62520	X	54358	-0-	-8162	-0-	1604	1	52754	2	N	-0-					-0-
05	60915	X	53077	-0-	-7838	-0-	1643	1	51434	2	N	-0-					-0-
06	57720	X	NO RPT	-0-	-57720	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	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
01	89063	X	79297	-0-	-9766	-0-	2038	1	77259	2	N	-0-					-0-
02	79884	X	50518	-0-	-29366	-0-	1356	1	49162	2	N	-0-					-0-
03	95294	X	71489	-0-	-23805	-0-	1889	1	69600	2	N	-0-					-0-
04	92220	X	72058	-0-	-20162	-0-	2120	1	69938	2	N	-0-					-0-
05	81344	X	70237	-0-	-11107	-0-	2175	1	68062	2	N	-0-					-0-
06	76740	X	NO RPT	-0-	-76740	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	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
01	72509	X	59962	-0-	-12547	-0-	1541	1	58421	2	N	-0-					-0-
02	61012	X	37803	-0-	-23209	-0-	1012	1	36791	2	N	-0-					-0-
03	67053	X	56396	-0-	-10657	-0-	1490	1	54906	2	N	-0-					-0-
04	62850	X	53174	-0-	-9676	-0-	1376	1	51798	2	N	-0-					-0-
05	61876	X	51966	-0-	-9910	-0-	1409	1	50557	2	N	-0-					-0-
06	58020	X	NO RPT	-0-	-58020	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	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
01	118575	X	90365	-0-	-28210	-0-	2245	1	88120	2	N	-0-					-0-
02	102872	X	66561	-0-	-36311	-0-	684	1	65877	2	N	-0-					-0-
03	92696	X	92696	-0-	-0-	-0-	1373	1	91323	2	N	-0-					-0-
04	95970	X	86901	-0-	-9069	-0-	2264	1	84637	2	N	-0-					-0-
05	99169	X	86650	-0-	-12519	-0-	2392	1	84258	2	N	-0-					-0-
06	87450	X	NO RPT	-0-	-87450	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	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
01	65441	X	62264	-0-	-3177	-0-	1239 6	1 9	61019	2	N	5	114	1			54
02	54152	X	46943	-0-	-7209	-0-	453 1	1 9	46489	2	N	1					55
03	60207	X	60207	-0-	-0-	-0-	643	1	59564	2	N	-0-	40	1			15
04	52207	X	52207	-0-	-0-	-0-	548 3	1 9	51656	2	N	3					18
05	62279	X	51574	-0-	-10705	-0-	534	1	51040	2	N	-0-	17	1			1
06	60270	X	NO RPT	-0-	-60270	-0-					N	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	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
01	86459	X	17124	-0-	-69335	-0-	429	1	16663	2	N	29	180	1			73
							32	9									
02	71652	X	24252	-0-	-47400	-0-	235	1	24015	2	N	2					75
							2	9									
03	79081	X	33203	-0-	-45878	-0-	358	1	32839	2	N	5	2	1			78
							6	9									
04	52410	X	30460	-0-	-21950	-0-	320	1	30138	2	N	2					80
							2	9									
05	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	303	1	28961	2	N	1	76	1			5
							1	9									
06	25980	X	NO RPT	-0-	-25980	-0-					N	NO RPT					5

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

M O	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
01	89590	X	73018	-0-	-16572	-0-	2205	1	70790	2	N	21	109	1			51
							23	9									
02	76636	X	49121	-0-	-27515	-0-	1529	1	47519	2	N	66					117
							73	9									
03	85770	X	85770	-0-	-0-	-0-	2220	1	83511	2	N	35	138	1			14
							39	9									
04	78480	X	76086	-0-	-2394	-0-	2316	1	73759	2	N	10					24
							11	9									
05	79763	X	76680	-0-	-3083	-0-	2401	1	74276	2	N	3	22	1			5
							3	9									
06	70650	X	NO RPT	-0-	-70650	-0-					N	NO RPT					5

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

M O	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
01	82522	X	53036	-0-	-29486	-0-	1598	1	51419	2	N	17	83	1			151
							19	9									
02	74536	X	37115	-0-	-37421	-0-	1147	1	35937	2	N	28	112	1			67
							31	9									
03	62651	X	60064	-0-	-2587	-0-	1550	1	58477	2	N	34					101
							37	9									
04	57150	X	51960	-0-	-5190	-0-	1584	1	50367	2	N	8					109
							9	9									
05	57629	X	52175	-0-	-5454	-0-	1629	1	50528	2	N	16	104	1			21
							18	9									
06	51330	X	NO RPT	-0-	-51330	-0-					N	NO RPT					21

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

M O	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
01	109337	X	81140	-0-	-28197	-0-	2741	1	78399	2	N	-0-					-0-
02	98756	X	60306	-0-	-38450	-0-	1677	1	58629	2	N	-0-					-0-
03	95945	X	80508	-0-	-15437	-0-	2236	1	78272	2	N	-0-					-0-
04	87210	X	73264	-0-	-13946	-0-	2107	1	71157	2	N	-0-					-0-
05	85653	X	72302	-0-	-13351	-0-	2184	1	70118	2	N	-0-					-0-
06	78510	X	NO RPT	-0-	-78510	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

M O	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
01	73997	X	57315	-0-	-16682	-0-	1938	1	55377	2	N	-0-					-0-
02	63336	X	44508	-0-	-18828	-0-	1229	1	43279	2	N	-0-					-0-
03	70122	X	55241	-0-	-14881	-0-	1534	1	53707	2	N	-0-					-0-
04	62760	X	50629	-0-	-12131	-0-	1456	1	49173	2	N	-0-					-0-
05	61039	X	50463	-0-	-10576	-0-	1524	1	48939	2	N	-0-					-0-
06	55470	X	NO RPT	-0-	-55470	-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 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
01	87668	X	52272	-0-	-35396	-0-	1770	1	50502	2	N	-0-			-0-
02	79184	X	39425	-0-	-39759	-0-	1088	1	38337	2	N	-0-			-0-
03	65131	X	53121	-0-	-12010	-0-	1475	1	51646	2	N	-0-			-0-
04	58230	X	48250	-0-	-9980	-0-	1388	1	46862	2	N	-0-			-0-
05	56451	X	47799	-0-	-8652	-0-	1444	1	46355	2	N	-0-			-0-
06	50580	X	NO RPT	-0-	-50580	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

M O	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
01	74741	X	57127	-0-	-17614	-0-	1929	1	55198	2	N	-0-			-0-
02	62944	X	42598	-0-	-20346	-0-	1212	1	41386	2	N	-0-			-0-
03	69688	X	51055	-0-	-18633	-0-	1418	1	49637	2	N	-0-			-0-
04	62220	X	46947	-0-	-15273	-0-	1350	1	45597	2	N	-0-			-0-
05	60450	X	46864	-0-	-13586	-0-	1416	1	45448	2	N	-0-			-0-
06	55290	X	NO RPT	-0-	-55290	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

M O	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
01	99324	X	78805	-0-	-20519	-0-	2669	1	76136	2	N	-0-			-0-
02	89712	X	55726	-0-	-33986	-0-	1711	1	54015	2	N	-0-			-0-
03	95759	X	76575	-0-	-19184	-0-	2127	1	74448	2	N	-0-			-0-
04	87480	X	70944	-0-	-16536	-0-	2041	1	68903	2	N	-0-			-0-
05	84909	X	70321	-0-	-14588	-0-	2124	1	68197	2	N	-0-			-0-
06	76260	X	NO RPT	-0-	-76260	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

M O	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
01	78275	X	75201	-0-	-3074	-0-	2649	1	72552	2	N	-0-			-0-
02	70700	X	52900	-0-	-17800	-0-	1542	1	51358	2	N	-0-			-0-
03	78275	X	71828	-0-	-6447	-0-	2143	1	69685	2	N	-0-			-0-
04	64810	X	64810	-0-	-0-	-0-	2312	1	62498	2	N	-0-			-0-
05	75206	X	65449	-0-	-9757	-0-	2755	1	62694	2	N	-0-			-0-
06	72780	X	NO RPT	-0-	-72780	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

M O	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
01	86986	X	70159	-0-	-16827	-0-	2471	1	67688	2	N	-0-			-0-
02	78568	X	49967	-0-	-28601	-0-	1456	1	48511	2	N	-0-			-0-
03	82181	X	69312	-0-	-12869	-0-	2068	1	67244	2	N	-0-			-0-
04	61361	X	61361	-0-	-0-	-0-	2189	1	59172	2	N	-0-			-0-
05	70153	X	62550	-0-	-7603	-0-	2633	1	59917	2	N	-0-			-0-
06	67890	X	NO RPT	-0-	-67890	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553

M O	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
01	327112	X	191493	-0-	-135619	-0-	631	1	190862	2	N	-0-			-0-
02	293328	X	190979	-0-	-102349	-0-	570	1	190409	2	N	-0-			-0-
03	280116	X	226385	-0-	-53731	-0-	760	1	225625	2	N	-0-			-0-
04	266610	X	201395	-0-	-65215	-0-	627	1	200768	2	N	-0-			-0-
05	257548	X	187271	-0-	-70277	-0-	617	1	186654	2	N	-0-			-0-
06	204630	X	NO RPT	-0-	-204630	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790

M O	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
01	229152	X	124968	-0-	-104184	-0-	2995	1	121973	2	N	-0-			-0-
02	195860	X	128422	-0-	-67438	-0-	1478	1	126944	2	N	-0-			-0-
03	203360	X	147588	-0-	-55772	-0-	2186	1	145402	2	N	-0-			-0-
04	175800	X	129013	-0-	-46787	-0-	3360	1	125653	2	N	-0-			-0-
05	165292	X	124570	-0-	-40722	-0-	3437	1	121133	2	N	-0-			-0-
06	137610	X	NO RPT	-0-	-137610	-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 #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262

M O	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
01	312325	X	186131	-0-	-126194	-0-	4522	1	181609	2	N	-0-			-0-
02	275184	X	184973	-0-	-90211	-0-	1906	1	183067	2	N	-0-			-0-
03	280891	X	221498	-0-	-59393	-0-	3281	1	218217	2	N	-0-			-0-
04	245700	X	201723	-0-	-43977	-0-	5254	1	196469	2	N	-0-			-0-
05	228873	X	190839	-0-	-38034	-0-	5266	1	185573	2	N	-0-			-0-
06	198180	X	NO RPT	-0-	-198180	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371

M O	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
01	DELQ PR		336431	-0-	336431	549414	1143	1	335288	2	N	-0-			-0-
02	830769	X	281355	-0-	-549414	-0-	862	1	280493	2	N	-0-			-0-
03	363909	X	324336	-0-	-39573	-0-	1091	1	323245	2	N	-0-			-0-
04	352170	X	295184	-0-	-56986	-0-	923	1	294261	2	N	-0-			-0-
05	363909	X	282415	-0-	-81494	-0-	950	1	281465	2	N	-0-			-0-
06	325590	X	NO RPT	-0-	-325590	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

M O	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
01	DELQ PR		359062	-0-	359062	645024	1218	1	357844	2	N	-0-			-0-
02	925765	X	280741	-0-	-645024	-0-	840	1	279901	2	N	-0-			-0-
03	397048	X	344403	-0-	-52645	-0-	1160	1	343243	2	N	-0-			-0-
04	384240	X	318383	-0-	-65857	-0-	995	1	317388	2	N	-0-			-0-
05	397048	X	286730	-0-	-110318	-0-	961	1	285769	2	N	-0-			-0-
06	347490	X	NO RPT	-0-	-347490	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202

M O	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
01	DELQ PR		375532	-0-	375532	649181	1274	1	374258	2	N	-0-			-0-
02	925336	X	276155	-0-	-649181	-0-	826	1	275329	2	N	-0-			-0-
03	426839	X	333874	-0-	-92965	-0-	1124	1	332750	2	N	-0-			-0-
04	413070	X	319437	-0-	-93633	-0-	1004	1	318433	2	N	-0-			-0-
05	426839	X	294849	-0-	-131990	-0-	991	1	293858	2	N	-0-			-0-
06	363420	X	NO RPT	-0-	-363420	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182

M O	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
01	DELQ PR		337638	-0-	337638	572110	1146	1	336492	2	N	-0-			-0-
02	831586	X	259476	-0-	-572110	-0-	794	1	258682	2	N	-0-			-0-
03	389639	X	301085	-0-	-88554	-0-	1014	1	300071	2	N	-0-			-0-
04	377070	X	280001	-0-	-97069	-0-	876	1	279125	2	N	-0-			-0-
05	389639	X	256482	-0-	-133157	-0-	862	1	255620	2	N	-0-			-0-
06	326760	X	NO RPT	-0-	-326760	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938

M O	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
01	0		304047	-0-	304047	321829	304047	2			N	-0-			-0-
02	DELQ PR		231017	-0-	231017	552846	231017	2			N	-0-			-0-
03	834746	X	281900	-0-	-552846	-0-	281900	2			N	-0-			-0-
04	367350	X	224485	-0-	-142865	-0-	224485	2			N	-0-			-0-
05	379595	X	190055	-0-	-189540	-0-	190055	2			N	-0-			-0-
06	367350	X	NO RPT	-0-	-367350	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965

M O	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
01	0		174373	-0-	174373	195155	2210	1	172149	2	N	13					23
							14	9									
02	DELQ PR		203269	-0-	203269	398424	1958	1	201304	2	N	6					29
							7	9									
03	638003	X	239579	-0-	-398424	-0-	2563	1	237004	2	N	11	10	1			30
							12	9									
04	280860	X	189855	-0-	-91005	-0-	2000	1	187842	2	N	12					42
							13	9									
05	290222	X	171812	-0-	-118410	-0-	1769	1	170043	2	N	-0-	41	1			1
06	280860	X	NO RPT	-0-	-280860	-0-					N	NO RPT					1

JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965

M O	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
01	0		202386	-0-	202386	219132	2702	1	199642	2	N	38					38
							42	9									
02	DELQ PR		248728	-0-	248728	467860	2400	1	246313	2	N	14					52
							15	9									
03	781148	X	313288	-0-	-467860	-0-	3352	1	309926	2	N	9	23	1			38
							10	9									
04	350310	X	257510	-0-	-92800	-0-	2713	1	254783	2	N	13					51
							14	9									
05	361987	X	238385	-0-	-123602	-0-	2462	1	235922	2	N	1	50	1			2
							1	9									
06	350310	X	NO RPT	-0-	-350310	-0-					N	NO RPT					2

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	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
01	30843	X	30843	-0-	-0-	-0-	343	1	26160	3	Y	3945	3848	0			254
							4340	9									
02	30280	X	30280	-0-	-0-	-0-	258	1	27089	3	Y	2666	2552	0			368
							2933	9									
03	33520	X	33520	-0-	-0-	-0-	399	1	29247	3	Y	3522	3587	0			303
							3874	9									
04	29937	X	29937	-0-	-0-	-0-	395	1	26503	3	Y	2763	2870	0			196
							3039	9									
05	30716	X	30716	-0-	-0-	-0-	477	1	26352	3	Y	3534	3536	0			194
							3887	9									
*06	28620	X	27931	-0-	-689	-0-	381	1	24763	3	Y	2534	2556	0			172
							2787	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

M O	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
01	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	201	1	10416	3	Y	941	932	0			61
							1035	9									
02	8036	X	3718	-0-	-4318	-0-	81	1	2721	3	Y	833	781	0			113
							916	9									
03	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	124	1	8968	3	Y	956	986	0			83
							1052	9									
04	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	129	1	8677	3	Y	941	959	0			65
							1035	9									
05	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	150	1	8974	3	Y	1124	1127	0			62
							1236	9									
*06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	141	1	9143	3	Y	2278	2192	0			148
							2506	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	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
01	11501	X	11243	-0-	-258	-0-	166	1	9808	3	Y	1154	1131	0			75
							1269	9									
02	10388	X	7380	-0-	-3008	-0-	96	1	6220	3	Y	967	911	0			131
							1064	9									
03	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	151	1	10588	3	Y	957	1003	0			85
							1053	9									
04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	154	1	9986	3	Y	999	1015	0			69
							1099	9									
05	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	186	1	10496	3	Y	1322	1319	0			72
							1454	9									
*06	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	161	1	10328	3	Y	1424	1402	0			94
							1566	9									

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	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
01	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	73	1	13053	3	Y	1276	1263	0			83
							1404	9									
02	12852	X	12001	-0-	-851	-0-	116	1	10647	3	Y	1125	1056	0			152
							1238	9									
03	14229	X	13861	-0-	-368	-0-	841	1	11820	3	Y	1091	1146	0			97
							1200	9									
04	13770	X	13257	-0-	-513	-0-	177	1	11787	3	Y	1175	1191	0			81
							1293	9									
05	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	217	1	13450	3	Y	1289	1299	0			71
							1418	9									
*06	13770	X	13588	-0-	-182	-0-	188	1	12115	3	Y	1168	1161	0			78
							1285	9									

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	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
01	34131	X	29188	-0-	-4943	-0-	361	1	25821	3	Y	2733	2694	0			178
							3006	9									
02	31867	X	31867	-0-	-0-	-0-	288	1	29140	3	Y	2217	2093	0			302
							2439	9									
03	34992	X	34992	-0-	-0-	-0-	455	1	31275	3	Y	2965	3013	0			254
							3262	9									
04	36781	X	36781	-0-	-0-	-0-	493	1	33054	3	Y	2940	2990	0			204
							3234	9									
05	30349	X	24661	-0-	-5688	-0-	461	1	22381	3	Y	1654	1761	0			97
							1819	9									
*06	41678	X	41678	-0-	-0-	-0-	559	1	37518	3	Y	3274	3158	0			213
							3601	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	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
01	26350	X	15026	-0-	-11324	-0-	280	1	12608	3	Y	1944	1916	0			126
							2138	9									
02	23800	X	-0-	-0-	-23800	-0-					Y	-0-	110	0			16
03	24986	X	12024	-0-	-12962	-0-	221	1	10542	3	Y	1146	1072	0			90
							1261	9									
04	26476	X	26476	-0-	-0-	-0-	372	1	23323	3	Y	2528	2451	0			167
							2781	9									
05	27196	X	27196	-0-	-0-	-0-	403	1	23813	3	Y	2709	2726	0			150
							2980	9									
*06	25639	X	25639	-0-	-0-	-0-	352	1	22812	3	Y	2250	2249	0			151
							2475	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	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
01	22413	X	12217	-0-	-10196	-0-	248	1	10734	3	Y	1123	1103	0			73
							1235	9									
02	20244	X	-0-	-0-	-20244	-0-					Y	-0-	64	0			9
03	20181	X	4172	-0-	-16009	-0-	135	1	3794	3	Y	221	212	0			18
							243	9									
04	22803	X	22803	-0-	-0-	-0-	320	1	21254	3	Y	1117	1063	0			72
							1229	9									
05	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	358	1	21529	3	Y	1222	1227	0			67
							1344	9									
*06	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	328	1	21050	3	Y	1025	1023	0			69
							1128	9									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	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
01	22072	X	11293	-0-	-10779	-0-	168	1	10387	3	Y	671	711	0			47
							738	9									
02	19936	X	-0-	-0-	-19936	-0-					Y	-0-	41	0			6
03	21948	X	11004	-0-	-10944	-0-	156	1	10323	3	Y	477	445	0			38
							525	9									
04	21240	X	16019	-0-	-5221	-0-	213	1	14576	3	Y	1118	1082	0			74
							1230	9									
05	21948	X	16840	-0-	-5108	-0-	288	1	14117	3	Y	2214	2169	0			119
							2435	9									
*06	10920	X	10702	-0-	-218	-0-	84	1	9896	3	Y	656	726	0			49
							722	9									

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	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
01	39587	X	39130	-0-	-457	-0-	485	1	34371	3	Y	3885	3814	0			251
							4274	9									
02	35756	X	591	-0-	-35165	-0-	590	3	1	9	Y	1	220	0			32
03	39587	X	-0-	-0-	-39587	-0-					Y	-0-	29	0			3
04	37860	X	-0-	-0-	-37860	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	39122	X	-0-	-0-	-39122	-0-					Y	-0-					-0-
*06	37860	X	-0-	-0-	-37860	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	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
01	46159	X	43791	-0-	-2368	-0-	528	1	37818	3	Y	4950	4878	0			322
							5445	9									
02	41692	X	-0-	-0-	-41692	-0-					Y	-0-	281	0			41
03	46159	X	-0-	-0-	-46159	-0-					Y	-0-	37	0			4
04	44670	X	1	-0-	-44669	-0-	1	3			Y	-0-	4	0			-0-
05	45570	X	-0-	-0-	-45570	-0-					Y	-0-					-0-
*06	42390	X	-0-	-0-	-42390	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	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
01	56079	X	27897	-0-	-28182	-0-	214	1	23574	3	Y	3735	3692	0			243
							4109	9									
02	50456	X	-0-	-0-	-50456	-0-					Y	1	213	0			31
03	55025	X	1175	-0-	-53850	-0-	14	1	950	3	Y	192	206	0			17
							211	9									
04	51510	X	30714	-0-	-20796	-0-	186	1	27810	3	Y	2471	2329	0			159
							2718	9									
05	53227	X	34076	-0-	-19151	-0-	216	1	30626	3	Y	2940	2938	0			161
							3234	9									
*06	34333	X	34333	-0-	-0-	-0-	206	1	31401	3	Y	2478	2473	0			166
							2726	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	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
01	45702	X	45702	-0-	-0-	-0-	508	1	39082	3	Y	5556	5472	0			361
							6112	9									
02	39704	X	-0-	-0-	-39704	-0-					Y	-0-	315	0			46
03	43958	X	39665	-0-	-4293	-0-	455	1	33646	3	Y	5058	4707	0			397
							5564	9									
04	42540	X	33381	-0-	-9159	-0-	473	1	28260	3	Y	4225	4328	0			294
							4648	9									
05	43958	X	42896	-0-	-1062	-0-	276	1	39313	3	Y	3006	3129	0			171
							3307	9									
*06	45213	X	45213	-0-	-0-	-0-	607	1	39469	3	Y	4670	4537	0			305
							5137	9									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	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
01	40424	X	36488	-0-	-3936	-0-	452	1	32232	3	Y	3458	4671	0			308
							3804	9									
02	36512	X	-0-	-0-	-36512	-0-					Y	-0-	269	0			39
03	40424	X	27137	-0-	-13287	-0-	387	1	23848	3	Y	2638	2469	0			208
							2902	9									
04	39120	X	23443	-0-	-15677	-0-	336	1	20601	3	Y	2278	2327	0			159
							2506	9									
05	40424	X	38746	-0-	-1678	-0-	320	1	36138	3	Y	2080	2123	0			116
							2288	9									
*06	36650	X	36650	-0-	-0-	-0-	496	1	32989	3	Y	2877	2804	0			189
							3165	9									

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

M O	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
01	45399	X	45399	-0-	-0-	-0-	526	1	39562	3	Y	4828	4759	0			314
							5311	9									
02	40432	X	8289	-0-	-32143	-0-	190	1	7036	3	Y	966	1119	0			161
							1063	9									
03	48623	X	48623	-0-	-0-	-0-	570	1	42804	3	Y	4772	4549	0			384
							5249	9									
04	44654	X	44654	-0-	-0-	-0-	554	1	38990	3	Y	4645	4708	0			321
							5110	9									
05	46170	X	46170	-0-	-0-	-0-	668	1	39651	3	Y	5319	5347	0			293
							5851	9									
*06	43320	X	42516	-0-	-804	-0-	571	1	37308	3	Y	4215	4224	0			284
							4637	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	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
01	57443	X	54877	-0-	-2566	-0-	310	1	49421	3	Y	4678	4650	0			307
							5146	9									
02	51884	X	9446	-0-	-42438	-0-	77	1	8279	3	Y	991	1134	0			164
							1090	9									
03	58531	X	58531	-0-	-0-	-0-	417	1	52041	3	Y	5521	5242	0			443
							6073	9									
04	55530	X	55048	-0-	-482	-0-	297	1	49029	3	Y	5202	5285	0			360
							5722	9									
05	56526	X	56526	-0-	-0-	-0-	352	1	49780	3	Y	5813	5852	0			321
							6394	9									
*06	55590	X	53350	-0-	-2240	-0-	305	1	48032	3	Y	4557	4570	0			308
							5013	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	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
01	49941	X	48472	-0-	-1469	-0-	559	1	42235	3	Y	5162	5091	0			336
							5678	9									
02	45108	X	8568	-0-	-36540	-0-	197	1	7248	3	Y	1021	1186	0			171
							1123	9									
03	52786	X	52786	-0-	-0-	-0-	617	1	46619	3	Y	5045	4810	0			406
							5550	9									
04	48775	X	48775	-0-	-0-	-0-	643	1	42959	3	Y	4703	4783	0			326
							5173	9									
05	49227	X	49227	-0-	-0-	-0-	725	1	42690	3	Y	5284	5318	0			292
							5812	9									
*06	48330	X	45204	-0-	-3126	-0-	606	1	40056	3	Y	4129	4142	0			279
							4542	9									

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	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
01	58125	X	55763	-0-	-2362	-0-	320	1	51132	3	Y	3919	3896	0			257
							4311	9									
02	52500	X	9500	-0-	-43000	-0-	78	1	8508	3	Y	831	951	0			137
							914	9									
03	60701	X	60701	-0-	-0-	-0-	436	1	55127	3	Y	4671	4434	0			374
							5138	9									
04	56198	X	56198	-0-	-0-	-0-	308	1	51136	3	Y	4322	4396	0			300
							4754	9									
05	57016	X	57016	-0-	-0-	-0-	363	1	51349	3	Y	4822	4856	0			266
							5304	9									
*06	56250	X	53400	-0-	-2850	-0-	316	1	48917	3	Y	3788	3798	0			256
							4167	9									

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

M O	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
01	63736	X	60928	-0-	-2808	-0-	333	1	56551	3	Y	3676	3655	0			241
							4044	9									
02	57568	X	48377	-0-	-9191	-0-	333	1	44748	3	Y	2996	2829	0			408
							3296	9									
03	63550	X	59942	-0-	-3608	-0-	460	1	55026	3	Y	4051	4112	0			347
							4456	9									
04	60420	X	58034	-0-	-2386	-0-	323	1	53572	3	Y	3763	3848	0			262
							4139	9									
05	60915	X	60090	-0-	-825	-0-	386	1	54872	3	Y	4393	4413	0			242
							4832	9									
*06	58950	X	54921	-0-	-4029	-0-	340	1	50821	3	Y	3418	3429	0			231
							3760	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	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
01	66898	X	62294	-0-	-4604	-0-	363	1	58189	3	Y	3402	3382	0			223
							3742	9									
02	60424	X	46832	-0-	-13592	-0-	317	1	43607	3	Y	2644	2505	0			362
							2908	9									
03	66898	X	63442	-0-	-3456	-0-	480	1	59049	3	Y	3557	3614	0			305
							3913	9									
04	61920	X	60031	-0-	-1889	-0-	336	1	55847	3	Y	3498	3560	0			243
							3848	9									
05	63798	X	61664	-0-	-2134	-0-	406	1	57225	3	Y	3666	3706	0			203
							4033	9									
*06	61410	X	58167	-0-	-3243	-0-	397	1	54764	3	Y	2733	2751	0			185
							3006	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

M O	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
01	68510	X	63966	-0-	-4544	-0-	360	1	60795	3	Y	2555	2568	0			169
							2811	9									
02	61880	X	46168	-0-	-15712	-0-	333	1	43648	3	Y	1988	1885	0			272
							2187	9									
03	68510	X	65889	-0-	-2621	-0-	504	1	61936	3	Y	3135	3142	0			265
							3449	9									
04	65160	X	62174	-0-	-2986	-0-	353	1	58782	3	Y	2763	2835	0			193
							3039	9									
05	65720	X	63776	-0-	-1944	-0-	424	1	60409	3	Y	2675	2719	0			149
							2943	9									
*06	63750	X	59422	-0-	-4328	-0-	360	1	56556	3	Y	2278	2274	0			153
							2506	9									

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	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
01	64449	X	60968	-0-	-3481	-0-	285	1	57844	3	Y	2581	2549	0			168
							2839	9									
02	58212	X	41270	-0-	-16942	-0-	353	1	38764	3	Y	1957	1857	0			268
							2153	9									
03	64449	X	62386	-0-	-2063	-0-	481	1	59191	3	Y	2467	2522	0			213
							2714	9									
04	61170	X	58800	-0-	-2370	-0-	335	1	55846	3	Y	2381	2429	0			165
							2619	9									
05	61349	X	60206	-0-	-1143	-0-	402	1	56859	3	Y	2677	2694	0			148
							2945	9									
*06	60360	X	57120	-0-	-3240	-0-	355	1	54541	3	Y	2022	2033	0			137
							2224	9									

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	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
01	55583	X	53530	-0-	-2053	-0-	302	1	48015	3	Y	4739	4714	0			311
							5213	9									
02	50204	X	9339	-0-	-40865	-0-	74	1	8156	3	Y	1008	1153	0			166
							1109	9									
03	55583	X	50493	-0-	-5090	-0-	342	1	45214	3	Y	4488	4292	0			362
							4937	9									
04	53790	X	51454	-0-	-2336	-0-	269	1	45914	3	Y	4792	4825	0			329
							5271	9									
05	55741	X	55741	-0-	-0-	-0-	346	1	49073	3	Y	5747	5760	0			316
							6322	9									
*06	61196	X	61196	-0-	-0-	-0-	360	1	55009	3	Y	5297	5259	0			354
							5827	9									

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	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
01	58559	X	56578	-0-	-1981	-0-	323	1	52377	3	Y	3525	3511	0			231
							3878	9									
02	52892	X	39101	-0-	-13791	-0-	289	1	36073	3	Y	2490	2378	0			343
							2739	9									
03	58559	X	55753	-0-	-2806	-0-	410	1	51042	3	Y	3910	3922	0			331
							4301	9									
04	56520	X	51868	-0-	-4652	-0-	289	1	47539	3	Y	3673	3749	0			255
							4040	9									
05	57040	X	56062	-0-	-978	-0-	359	1	50978	3	Y	4295	4313	0			237
							4725	9									
*06	54750	X	52536	-0-	-2214	-0-	318	1	48428	3	Y	3445	3450	0			232
							3790	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	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
01	58094	X	54395	-0-	-3699	-0-	313	1	49003	3	Y	4617	4587	0			302
							5079	9									
02	52472	X	9709	-0-	-42763	-0-	78	1	8561	3	Y	973	1114	0			161
							1070	9									
03	58094	X	47357	-0-	-10737	-0-	368	1	41914	3	Y	4614	4403	0			372
							5075	9									
04	56190	X	53389	-0-	-2801	-0-	285	1	47575	3	Y	5026	5054	0			344
							5529	9									
05	56234	X	55900	-0-	-334	-0-	349	1	49263	3	Y	5716	5745	0			315
							6288	9									
*06	52650	X	52021	-0-	-629	-0-	304	1	46862	3	Y	4414	4431	0			298
							4855	9									

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	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
01	59122	X	59122	-0-	-0-	-0-	318	1	54358	3	Y	4042	4022	0			265
							4446	9									
02	55850	X	55850	-0-	-0-	-0-	328	1	51754	3	Y	3425	3225	0			465
							3768	9									
03	58941	X	58941	-0-	-0-	-0-	439	1	53542	3	Y	4509	4587	0			387
							4960	9									
04	56110	X	56110	-0-	-0-	-0-	306	1	50954	3	Y	4409	4490	0			306
							4850	9									
05	57526	X	57526	-0-	-0-	-0-	370	1	51633	3	Y	5021	5050	0			277
							5523	9									
*06	55410	X	53441	-0-	-1969	-0-	325	1	48637	3	Y	4072	4075	0			274
							4479	9									

LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232

M O	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
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		1978	-0-	1978	1978	111	1	1867	9	Y	1697	1565	0			132
04	14B2 EXT		45297	-0-	45297	47275	163	1	41438	3	Y	3360	3269	0			223
							3696	9									
05	98031	X	50756	-0-	-47275	-0-	307	1	45071	3	Y	4889	4846	0			266
							5378	9									
*06	50319	X	50319	-0-	-0-	-0-	291	1	45581	3	Y	4043	4037	0			272
							4447	9									

LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250

M O	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
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		319	-0-	319	319	20	1	299	9	Y	272	251	0			21
04	14B2 EXT		41311	-0-	41311	41630	280	1	35968	3	Y	4603	4329	0			295
							5063	9									
05	64553	X	22923	-0-	-41630	-0-	147	1	20055	3	Y	2474	2625	0			144
							2721	9									
*06	35940	X	12916	-0-	-23024	-0-	219	1	8937	3	Y	3418	3337	0			225
							3760	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704

M O	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		32262	-0-	32262	32262	197	1	28059	3	Y	3642	3410	0			232
							4006	9									
05	SHUT IN		52489	-0-	52489	84751	300	1	47611	3	Y	4162	4166	0			228
							4578	9									
*06	144267	X	59516	-0-	-84751	-0-	360	1	53797	3	Y	4872	4778	0			322
							5359	9									

LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577

M O	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		28510	-0-	28510	28510	207	1	25090	3	Y	2921	2735	0			186
							3213	9									
05	SHUT IN		44615	-0-	44615	73125	44615	3			Y	-0-	176	0			10
*06	127835	X	54710	-0-	-73125	-0-	18	1	49304	3	Y	4898	4598	0			310
							5388	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

01	2914	X	2492	-0-	-422	-0-	136	1	2029	3	Y	297	321	1			91
							327	9									
02	2800	X	2652	-0-	-148	-0-	94	1	2290	3	Y	244	263	1			72
							268	9									
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	3	Y	361	326	1			107
							397	9									
04	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	94	1	2457	3	Y	358	403	1			62
							394	9									
*05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	134	1	3232	3	Y	391	369	1			84
							430	9									
*06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	122	1	2971	3	Y	164	247	1			1
							180	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	191	1	2827	3	Y	107	111	1			34
							118	9									
02	2548	X	2430	-0-	-118	-0-	94	1	2284	3	Y	47	61	1			20
							52	9									
03	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	121	1	2559	3	Y	98	87	1			31
							108	9									
04	3060	X	2774	-0-	-286	-0-	97	1	2532	3	Y	132	140	1			23
							145	9									
*05	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	108	1	2601	3	Y	159	147	1			35
							175	9									
06	3030	X	2734	-0-	-296	-0-	103	1	2510	3	Y	110	145	1			-0-
							121	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	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
01	5332	X	5206	-0-	-126	-0-	315	1	4641	3	Y	227	245	1			68
							250	9									
02	4816	X	4367	-0-	-449	-0-	165	1	4000	3	Y	184	200	1			52
							202	9									
03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	237	1	5014	3	Y	139	145	1			46
							153	9									
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	188	1	4925	3	Y	139	161	1			24
							153	9									
*05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	214	1	5166	3	Y	192	179	1			37
							211	9									
*06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	207	1	5028	3	Y	137	173	1			1
							151	9									

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	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
01	7037	X	6834	-0-	-203	-0-	410	1	6086	3	Y	307	337	1			94
							338	9									
02	6356	X	5730	-0-	-626	-0-	216	1	5276	3	Y	216	245	1			65
							238	9									
03	7037	X	6332	-0-	-705	-0-	273	1	5791	3	Y	244	234	1			75
							268	9									
04	6780	X	6230	-0-	-550	-0-	220	1	5735	3	Y	250	283	1			42
							275	9									
*05	7006	X	6430	-0-	-576	-0-	245	1	5896	3	Y	263	250	1			55
							289	9									
06	6600	X	6139	-0-	-461	-0-	233	1	5680	3	Y	205	260	1			-0-
							226	9									

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	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
01	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	175	1	2598	3	Y	147	155	1			43
							162	9									
02	2968	X	2935	-0-	-33	-0-	110	1	2680	3	Y	132	138	1			37
							145	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	142	1	2999	3	Y	108	108	1			37
							119	9									
04	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	101	1	2623	3	Y	124	139	1			22
							136	9									
*05	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	109	1	2634	3	Y	176	161	1			37
							194	9									
06	3150	X	2776	-0-	-374	-0-	105	1	2564	3	Y	97	134	1			-0-
							107	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

M O	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
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2379	3	41	9	Y	37	36	1			25
02	2352	N	2218	-0-	-134	-0-	2192	3	26	9	Y	24	28	1			21
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2554	3	12	9	Y	11	18	1			14
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2334	3	17	9	Y	15	24	1			5
*05	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	78	1	2269	3	Y	8					13
							9	9									
06	2490	N	2255	-0-	-235	-0-	78	1	2176	3	Y	1	9	1			5
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	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
01	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	117	1	1743	3	Y	109	121	1			37
							120	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	72	1	1760	3	Y	68	80	1			25
							75	9									
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	110	1	2338	3	Y	117	105	1			37
							129	9									
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	87	1	2265	3	Y	158	166	1			29
							174	9									
*05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	97	1	2329	3	Y	167	157	1			39
							184	9									
*06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	91	1	2221	3	Y	125	161	1			3
							138	9									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	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
01	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	408	1	6054	3	Y	356	385	1			111
							392	9									
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	222	1	5422	3	Y	371	378	1			104
							408	9									
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	268	1	5669	3	Y	290	294	1			100
							319	9									
04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	194	1	5047	3	Y	271	320	1			51
							298	9									
*05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	215	1	5176	3	Y	267	259	1			59
							294	9									
*06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	196	1	4778	3	Y	199	258	1			-0-
							219	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	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
01	4681	X	3567	-0-	-1114	-0-	190	1	2812	3	Y	514	492	1			139
							565	9									
02	4228	X	3085	-0-	-1143	-0-	103	1	2519	3	Y	421	438	1			122
							463	9									
03	4681	X	3081	-0-	-1600	-0-	123	1	2597	3	Y	328	334	1			116
							361	9									
04	3690	X	2538	-0-	-1152	-0-	87	1	2261	3	Y	173	243	1			46
							190	9									
*05	3658	X	2701	-0-	-957	-0-	99	1	2389	3	Y	194	192	1			48
							213	9									
06	3450	X	2565	-0-	-885	-0-	94	1	2284	3	Y	170	218	1			-0-
							187	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	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
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	25	1	601	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	22	1	531	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	525	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	23	1	515	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*05	620	N	575	-0-	-45	-0-	20	1	532	3	Y	21	10	1			19
							23	9									
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	27	1	454	3	Y	25	30	1			14
							28	9									

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	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
01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	59	1	876	3	Y	171	199	1			62
							188	9									
02	1204	N	880	-0-	-324	-0-	27	1	660	3	Y	175	183	1			54
							193	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	37	1	791	3	Y	176	169	1			61
							194	9									
04	1110	N	923	-0-	-187	-0-	29	1	748	3	Y	133	163	1			31
							146	9									
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	33	1	803	3	Y	146	140	1			37
							161	9									
06	990	N	842	-0-	-148	-0-	31	1	746	3	Y	59	96	1			-0-
							65	9									

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	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
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	764	3	Y	65	73	1			22
							72	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	29	1	720	3	Y	112	106	1			28
							123	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	38	1	795	3	Y	70	73	1			25
							77	9									
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	64	77	1			12
							70	9									
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	32	1	778	3	Y	150	132	1			30
							165	9									
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	29	1	699	3	Y	218	246	1			2
							240	9									

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	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
01	2139	N	1170	-0-	-969	-0-	69	1	1027	3	Y	67	75	1			22
							74	9									
02	1904	N	1332	-0-	-572	-0-	49	1	1204	3	Y	72	73	1			21
							79	9									
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	100	1	2115	3	Y	57	58	1			20
							63	9									
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	80	1	2078	3	Y	54	64	1			10
							59	9									
*05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	87	1	2098	3	Y	62	59	1			13
							68	9									
06	2190	N	2183	-0-	-7	-0-	84	1	2035	3	Y	58	71	1			-0-
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2063	-0-		-138	-0-	82	1	1970	3	N	10					12
								11	9									
02	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	72	1	1760	3	N	26					38
								29	9									
03	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-	92	1	1938	3	N	3	18	1			23
								3	9									
04	2010	N	1944	-0-		-66	-0-	83	1	1859	3	N	2					25
								2	9									
*05	2124	N	2124	-0-		-0-	-0-	78	1	2043	3	N	3					28
								3	9									
*06	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-	112	1	1913	3	N	-0-					28

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3460	-0-		-725	-0-	212	1	3147	3	Y	92	103	1			30
								101	9									
02	3556	X	3428	-0-		-128	-0-	132	1	3216	3	Y	73	80	1			23
								80	9									
03	4018	X	4018	-0-		-0-	-0-	177	1	3752	3	Y	81	77	1			27
								89	9									
04	3690	X	3441	-0-		-249	-0-	124	1	3232	3	Y	77	89	1			15
								85	9									
*05	3782	X	3668	-0-		-114	-0-	142	1	3432	3	Y	85	80	1			20
								94	9									
06	3900	X	3559	-0-		-341	-0-	137	1	3339	3	Y	75	91	1			4
								83	9									

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6966	X	6966	-0-		-0-	-0-	416	1	6126	3	Y	385	414	1			116
								424	9									
02	6776	X	6053	-0-		-723	-0-	226	1	5493	3	Y	304	331	1			89
								334	9									
03	7502	X	6548	-0-		-954	-0-	280	1	5914	3	Y	322	309	1			102
								354	9									
04	7260	X	6339	-0-		-921	-0-	220	1	5752	3	Y	334	376	1			60
								367	9									
*05	7068	X	6472	-0-		-596	-0-	243	1	5865	3	Y	331	319	1			72
								364	9									
06	6750	X	6122	-0-		-628	-0-	231	1	5629	3	Y	238	309	1			1
								262	9									

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	1919	-0-		-0-	-0-	118	1	1762	3	Y	35	37	1			11
								39	9									
02	1663	N	1663	-0-		-0-	-0-	63	1	1535	3	Y	59	55	1			15
								65	9									
03	1930	N	1930	-0-		-0-	-0-	84	1	1778	3	Y	62	57	1			20
								68	9									
04	1830	N	1579	-0-		-251	-0-	56	1	1470	3	Y	48	57	1			11
								53	9									
*05	1829	N	1212	-0-		-617	-0-	47	1	1132	3	Y	30	32	1			9
								33	9									
06	1830	N	1267	-0-		-563	-0-	48	1	1173	3	Y	42	51	1			-0-
								46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	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
01	5735	X	5186	-0-	-549	-0-	322	1	4742	3	Y	111	125	1			38
							122	9									
02	5180	X	4519	-0-	-661	-0-	172	1	4179	3	Y	153	150	1			41
							168	9									
03	5642	X	4875	-0-	-767	-0-	212	1	4484	3	Y	163	152	1			52
							179	9									
04	5160	X	4665	-0-	-495	-0-	163	1	4273	3	Y	208	223	1			37
							229	9									
*05	5332	X	5170	-0-	-162	-0-	193	1	4669	3	Y	280	258	1			59
							308	9									
06	5010	X	4946	-0-	-64	-0-	186	1	4534	3	Y	205	262	1			2
							226	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

01	5425	X	5024	-0-	-401	-0-	201	1	4823	3	Y	-0-	26	1			-0-
02	4788	X	4331	-0-	-457	-0-	170	1	4161	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4807	-0-	-494	-0-	219	1	4588	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4725	-0-	-285	-0-	203	1	4522	3	Y	-0-					-0-
*05	5053	X	4897	-0-	-156	-0-	180	1	4717	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4665	-0-	-195	-0-	259	1	4406	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

01	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	178	1	2613	3	Y	171	183	1			52
							188	9									
02	2828	X	2462	-0-	-366	-0-	92	1	2245	3	Y	114	130	1			36
							125	9									
03	3100	X	2754	-0-	-346	-0-	117	1	2481	3	Y	142	134	1			44
							156	9									
04	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	96	1	2503	3	Y	154	171	1			27
							169	9									
*05	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	109	1	2621	3	Y	162	155	1			34
							178	9									
06	2880	X	2696	-0-	-184	-0-	101	1	2467	3	Y	116	149	1			1
							128	9									

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

01	4898	X	4735	-0-	-163	-0-	288	1	4241	3	Y	187	197	1			57
							206	9									
02	4340	X	3959	-0-	-381	-0-	150	1	3637	3	Y	156	166	1			47
							172	9									
03	4805	X	4565	-0-	-240	-0-	197	1	4167	3	Y	183	171	1			59
							201	9									
04	4590	X	4382	-0-	-208	-0-	155	1	4049	3	Y	162	188	1			33
							178	9									
*05	4743	X	4734	-0-	-9	-0-	172	1	4167	3	Y	359	318	1			74
							395	9									
06	4590	X	4367	-0-	-223	-0-	162	1	3944	3	Y	237	303	1			8
							261	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	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
01	2883	N	2538	-0-	-345	-0-	151	1	2256	3	Y	119	127	1			35
							131	9									
02	2492	N	2265	-0-	-227	-0-	86	1	2089	3	Y	82	92	1			25
							90	9									
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	105	1	2216	3	Y	292	240	1			77
							321	9									
04	3000	N	3283	-0-	283	283	100	1	2600	3	Y	530	531	1			76
							583	9									
*05	3100	N	2904	-0-	-196	87	107	1	2589	3	Y	189	216	1			49
							208	9									
*06	2794	N	2707	-0-	-87	-0-	102	1	2488	3	Y	106	155	1			-0-
							117	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	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
01	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	179	1	4292	3	Y	34	24	1			25
							37	9									
02	4312	X	3927	-0-	-385	-0-	152	1	3723	3	Y	47	27	1			45
							52	9									
03	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	197	1	4130	3	Y	27	42	1			30
							30	9									
04	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	181	1	4030	3	Y	23	28	1			25
							25	9									
*05	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	157	1	4130	3	Y	24	20	1			29
							26	9									
06	4350	X	4135	-0-	-215	-0-	228	1	3885	3	Y	20	26	1			23
							22	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	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
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	12	1	174	3	Y	19	23	1			9
							21	9									
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	5	1	133	3	Y	20	22	1			7
							22	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	5	1	125	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	28	26	1			7
							31	9									
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	13	20	1			-0-
							14	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	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
01	1240	N	998	-0-	-242	-0-	58	1	859	3	Y	74	78	1			23
							81	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	45	1	1096	3	Y	58	63	1			18
							64	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	3	Y	47	48	1			17
							52	9									
04	960	N	779	-0-	-181	-0-	27	1	699	3	Y	48	55	1			10
							53	9									
*05	1333	N	845	-0-	-488	-0-	30	1	720	3	Y	86	77	1			19
							95	9									
06	1320	N	788	-0-	-532	-0-	29	1	694	3	Y	59	77	1			1
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	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
01	9951	X	8854	-0-	-1097	-0-	349	1	8385	3	Y	109	161	1			22
							120	9									
02	8876	X	6999	-0-	-1877	-0-	273	1	6683	3	Y	39	40	1			21
							43	9									
03	9734	X	8933	-0-	-801	-0-	405	1	8485	3	Y	39	48	1			12
							43	9									
04	9300	X	7829	-0-	-1471	-0-	334	1	7454	3	Y	37	45	1			4
							41	9									
*05	9610	X	8874	-0-	-736	-0-	324	1	8509	3	Y	37	27	1			14
							41	9									
06	8640	X	8582	-0-	-58	-0-	475	1	8082	3	Y	23	31	1			6
							25	9									

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	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
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	132	1	1962	3	Y	60	74	1			20
							66	9									
02	1932	N	1710	-0-	-222	-0-	66	1	1612	3	Y	29	39	1			10
							32	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	3	Y	62	55	1			17
							68	9									
04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	73	1	1914	3	Y	72	78	1			11
							79	9									
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	75	1	1806	3	Y	66	63	1			14
							73	9									
*06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	75	1	1821	3	Y	48	62	1			-0-
							53	9									

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	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
01	2325	N	2050	-0-	-275	-0-	124	1	1842	3	Y	76	83	1			22
							84	9									
02	2044	N	948	-0-	-1096	-0-	36	1	889	3	Y	21	35	1			8
							23	9									
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	78	1	1656	3	Y	49	45	1			12
							54	9									
04	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	68	1	1773	3	Y	118	116	1			14
							130	9									
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	70	1	1680	3	Y	112	105	1			21
							123	9									
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	66	1	1602	3	Y	55	76	1			-0-
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	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
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	254	1	3772	3	Y	165	175	1			47
							182	9									
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	174	1	4239	3	Y	152	159	1			40
							167	9									
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	247	1	5242	3	Y	175	164	1			51
							193	9									
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	205	1	5331	3	Y	158	184	1			25
							174	9									
*05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	213	1	5139	3	Y	167	160	1			32
							184	9									
06	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	166	1	4032	3	Y	119	151	1			-0-
							131	9									

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	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
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	Y	152	147	1			47
							167	9									
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	56	1	1368	3	Y	49	70	1			26
							54	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	43	1	909	3	Y	49	52	1			23
							54	9									
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	50	1	1304	3	Y	152	149	1			26
							167	9									
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	56	1	1348	3	Y	122	116	1			32
							134	9									
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	50	1	1215	3	Y	45	77	1			-0-
							50	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	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
01	6603	X	3492	-0-	-3111	-0-	140	1	3352	3	Y	-0-					7
02	5796	X	3868	-0-	-1928	-0-	152	1	3716	3	Y	-0-					7
03	6262	X	5732	-0-	-530	-0-	261	1	5468	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
04	5970	X	5907	-0-	-63	-0-	254	1	5653	3	Y	-0-					-0-
*05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	208	1	5470	3	Y	-0-					-0-
*06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	315	1	5360	3	Y	-0-					-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	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
01	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	72	1	1740	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1515	-0-	-53	-0-	59	1	1456	3	Y	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	3	Y	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	78	1	1733	3	Y	-0-					-0-
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	67	1	1758	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	97	1	1653	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	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
01	7812	X	6954	-0-	-858	-0-	412	1	6128	3	Y	376	405	1			115
							414	9									
02	7056	X	6687	-0-	-369	-0-	248	1	6065	3	Y	340	357	1			98
							374	9									
03	7254	X	6386	-0-	-868	-0-	275	1	5824	3	Y	261	268	1			91
							287	9									
04	6960	X	5180	-0-	-1780	-0-	184	1	4796	3	Y	182	235	1			38
							200	9									
*05	7409	X	5266	-0-	-2143	-0-	201	1	4843	3	Y	202	196	1			44
							222	9									
06	7170	X	5028	-0-	-2142	-0-	192	1	4663	3	Y	157	200	1			1
							173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	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
01	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	2441	3	44	9	Y	40	43	1			30
02	2380	X	2156	-0-	-224	-0-	2093	3	63	9	Y	57	50	1			37
03	2635	X	2521	-0-	-114	-0-	2500	3	21	9	Y	19	31	1			25
04	2580	X	2516	-0-	-64	-0-	2487	3	29	9	Y	26	42	1			9
*05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	92	1	2679	3	Y	18					27
							20	9									
*06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	92	1	2576	3	Y	2	19	1			10
							2	9									

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	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
01	7564	X	7044	-0-	-520	-0-	422	1	6270	3	Y	320	344	1			99
							352	9									
02	6888	X	6352	-0-	-536	-0-	238	1	5811	3	Y	275	292	1			82
							303	9									
03	7626	X	7057	-0-	-569	-0-	302	1	6401	3	Y	322	302	1			102
							354	9									
04	7380	X	6947	-0-	-433	-0-	245	1	6393	3	Y	281	329	1			54
							309	9									
*05	7099	X	6859	-0-	-240	-0-	261	1	6295	3	Y	275	266	1			63
							303	9									
06	6840	X	6324	-0-	-516	-0-	240	1	5851	3	Y	212	274	1			1
							233	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	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
01	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	66	1	1596	3	Y	20	17	1			11
							22	9									
02	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	62	1	1517	3	Y	-0-	11	1			-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	85	1	1785	3	Y	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	83	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	74	1	1934	3	Y	-0-					-0-
*06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	107	1	1815	3	Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	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
01	3534	X	1566	-0-	-1968	-0-	93	1	1377	3	Y	87	102	1			35
							96	9									
02	3192	X	1900	-0-	-1292	-0-	72	1	1755	3	Y	66	75	1			26
							73	9									
03	3472	X	2311	-0-	-1161	-0-	101	1	2131	3	Y	72	70	1			28
							79	9									
04	3210	X	1493	-0-	-1717	-0-	50	1	1304	3	Y	126	130	1			24
							139	9									
*05	3317	X	2011	-0-	-1306	-0-	76	1	1827	3	Y	98	96	1			26
							108	9									
06	2250	X	2038	-0-	-212	-0-	78	1	1895	3	Y	59	85	1			-0-
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	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
01	1736	N	1281	-0-	-455	-0-	75	1	1119	3	Y	79	106	1			34
							87	9									
02	1428	N	985	-0-	-443	-0-	36	1	885	3	Y	58	70	1			22
							64	9									
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	Y	208	172	1			58
							229	9									
04	1260	N	1101	-0-	-159	-0-	28	1	726	3	Y	315	323	1			50
							347	9									
*05	1085	N	497	-0-	-588	-0-	4	1	98	3	Y	359	332	1			77
							395	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	697	3	Y	104	177	1			4
							114	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

01	1829	N	1209	-0-	-620	-0-	48	1	1161	3	Y	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	69	1	1696	3	Y	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	585	-0-	-585	-0-	25	1	560	3	Y	-0-					-0-
*05	1953	N	1325	-0-	-628	-0-	48	1	1270	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
*06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	86	1	1464	3	Y	20	17	1			7
							22	9									

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

01	3286	X	2012	-0-	-1274	-0-	119	1	1777	3	Y	105	116	1			33
							116	9									
02	2968	X	2215	-0-	-753	-0-	83	1	2030	3	Y	93	98	1			28
							102	9									
03	3286	X	2594	-0-	-692	-0-	112	1	2365	3	Y	106	100	1			34
							117	9									
04	2700	X	2441	-0-	-259	-0-	86	1	2239	3	Y	105	119	1			20
							116	9									
*05	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	92	1	2216	3	Y	99	95	1			24
							109	9									
06	2520	X	2244	-0-	-276	-0-	85	1	2079	3	Y	73	94	1			3
							80	9									

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	146	1	2170	3	Y	106	109	1			36
							117	9									
02	2156	N	2072	-0-	-84	-0-	78	1	1904	3	Y	82	88	1			30
							90	9									
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	102	1	2165	3	Y	72	72	1			30
							79	9									
04	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	82	1	2140	3	Y	92	101	1			21
							101	9									
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	86	1	2070	3	Y	163	146	1			38
							179	9									
06	2280	N	1887	-0-	-393	-0-	72	1	1748	3	Y	61	97	1			2
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	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
01	3131	X	2363	-0-	-768	-0-	139	1	2069	3	Y	141	151	1			48
							155	9									
02	2800	X	2273	-0-	-527	-0-	83	1	2035	3	Y	141	145	1			44
							155	9									
03	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	114	1	2412	3	Y	232	204	1			72
							255	9									
04	2850	X	2440	-0-	-410	-0-	85	1	2219	3	Y	124	163	1			33
							136	9									
*05	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	106	1	2562	3	Y	166	157	1			42
							183	9									
06	2700	X	2593	-0-	-107	-0-	99	1	2398	3	Y	87	122	1			7
							96	9									

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	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
01	10106	X	8404	-0-	-1702	-0-	509	1	7547	3	Y	316	351	1			99
							348	9									
02	9128	X	7663	-0-	-1465	-0-	289	1	7047	3	Y	297	312	1			84
							327	9									
03	10106	X	7943	-0-	-2163	-0-	344	1	7289	3	Y	282	275	1			91
							310	9									
04	9570	X	7723	-0-	-1847	-0-	275	1	7162	3	Y	260	304	1			47
							286	9									
*05	8494	X	8008	-0-	-486	-0-	306	1	7384	3	Y	289	275	1			61
							318	9									
06	8220	X	7817	-0-	-403	-0-	299	1	7265	3	Y	230	291	1			-0-
							253	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	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
01	7719	X	7526	-0-	-193	-0-	298	1	7151	3	Y	70	105	1			15
							77	9									
02	6972	X	6885	-0-	-87	-0-	267	1	6543	3	Y	68	54	1			29
							75	9									
03	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	417	1	8744	3	Y	87	92	1			24
							96	9									
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	364	1	8111	3	Y	60	76	1			8
							66	9									
*05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	327	1	8581	3	Y	59	44	1			23
							65	9									
06	7800	X	7536	-0-	-264	-0-	416	1	7078	3	Y	38	50	1			11
							42	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	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
01	7936	X	3554	-0-	-4382	-0-	142	1	3412	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	7168	X	115	-0-	-7053	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					-0-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-
*05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					-0-
*06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	434	1	7399	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	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
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	99	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	98	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	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
01	186	N	26	-0-	-160	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	27	1			-0-
02	196	N	74	-0-	-122	-0-	1	1	14	3	Y	54	43	1			11
							59	9									
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	68	59	1			20
							75	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	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
01	3472	X	2512	-0-	-960	-0-	148	1	2204	3	Y	145	157	1			44
							160	9									
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	111	1	2719	3	Y	117	127	1			34
							129	9									
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	146	1	3099	3	Y	144	135	1			43
							158	9									
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	119	1	3093	3	Y	129	149	1			23
							142	9									
*05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	132	1	3180	3	Y	133	127	1			29
							146	9									
06	3300	X	3273	-0-	-27	-0-	125	1	3038	3	Y	100	129	1			-0-
							110	9									

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	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
01	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	170	1	2515	3	Y	89	100	1			29
							98	9									
02	2660	X	2036	-0-	-624	-0-	77	1	1879	3	Y	73	80	1			22
							80	9									
03	2945	X	2113	-0-	-832	-0-	85	1	1801	3	Y	206	173	1			55
							227	9									
04	2850	X	1455	-0-	-1395	-0-	48	1	1256	3	Y	137	166	1			26
							151	9									
*05	2914	X	1419	-0-	-1495	-0-	54	1	1298	3	Y	61	70	1			17
							67	9									
06	2700	X	1460	-0-	-1240	-0-	56	1	1363	3	Y	37	53	1			1
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	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
01	6138	X	5363	-0-	-775	-0-	322	1	4781	3	Y	236	272	1			80
							260	9									
02	5544	X	4908	-0-	-636	-0-	184	1	4487	3	Y	215	230	1			65
							237	9									
03	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	285	1	6045	3	Y	299	273	1			91
							329	9									
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	212	1	5521	3	Y	260	302	1			49
							286	9									
*05	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	230	1	5547	3	Y	276	263	1			62
							304	9									
06	6450	X	4615	-0-	-1835	-0-	176	1	4282	3	Y	143	203	1			1
							157	9									

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	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
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	195	1	2888	3	Y	139	146	1			42
							153	9									
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	107	1	2600	3	Y	116	123	1			35
							128	9									
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	172	1	3633	3	Y	145	134	1			46
							160	9									
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	143	1	3725	3	Y	133	154	1			25
							146	9									
*05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	174	1	4195	3	Y	154	145	1			34
							169	9									
*06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	167	1	4060	3	Y	125	156	1			3
							138	9									

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	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
01	3906	X	3643	-0-	-263	-0-	216	1	3200	3	Y	206	225	1			66
							227	9									
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	136	1	3328	3	Y	197	205	1			58
							217	9									
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	169	1	3581	3	Y	213	201	1			70
							234	9									
04	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	129	1	3368	3	Y	189	221	1			38
							208	9									
*05	4061	X	3743	-0-	-318	-0-	140	1	3387	3	Y	196	188	1			46
							216	9									
06	3930	X	3551	-0-	-379	-0-	134	1	3254	3	Y	148	194	1			-0-
							163	9									

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	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
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	263	243	1			66
02	2520	X	103	-0-	-2417	-0-	4	1	92	3	Y	6	54	1			18
							7	9									
03	2790	X	165	-0-	-2625	-0-	3	1	54	3	Y	98	87	1			29
							108	9									
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
*05	1984	X	22	-0-	-1962	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	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
01	10354	X	9878	-0-	-476	-0-	395	1	9476	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	429	1	10506	3	Y	18	12	1			7
							20	9									
03	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	588	1	12329	3	Y	49	45	1			11
							54	9									
04	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	555	1	12359	3	Y	36	44	1			3
							40	9									
*05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	475	1	12466	3	Y	46	33	1			16
							51	9									
06	11460	X	10187	-0-	-1273	-0-	563	1	9595	3	Y	26	36	1			6
							29	9									

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	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
01	4309	X	4203	-0-	-106	-0-	252	1	3733	3	Y	198	216	1			60
							218	9									
02	3892	X	3766	-0-	-126	-0-	141	1	3431	3	Y	176	187	1			49
							194	9									
03	4309	X	4174	-0-	-135	-0-	179	1	3782	3	Y	194	184	1			59
							213	9									
04	4170	X	4031	-0-	-139	-0-	142	1	3692	3	Y	179	208	1			30
							197	9									
*05	4309	X	4196	-0-	-113	-0-	159	1	3829	3	Y	189	180	1			39
							208	9									
06	4080	X	4025	-0-	-55	-0-	153	1	3715	3	Y	143	182	1			-0-
							157	9									

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	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
01	4650	X	4587	-0-	-63	-0-	179	1	4300	3	N	98	78	1			43
							108	9									
02	4228	X	4065	-0-	-163	-0-	158	1	3862	3	N	41	34	1			50
							45	9									
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	219	1	4589	3	N	41	73	1			18
							45	9									
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	193	1	4301	3	N	49	58	1			9
							54	9									
*05	4588	X	3773	-0-	-815	-0-	136	1	3575	3	N	56					65
							62	9									
06	4710	X	3078	-0-	-1632	-0-	168	1	2860	3	N	45	98	1			12
							50	9									

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	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
01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	377	1	9054	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	406	1	9949	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	566	1	11854	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	433	1	9648	3	Y	-0-					-0-
*05	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	403	1	10582	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*06	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	584	1	9941	3	Y	25	3	1			23
							28	9									

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. (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
01	3162	X	2815	-0-	-347	-0-	171	1	2508	3	Y	124	141	1			42
							136	9									
02	2856	X	2176	-0-	-680	-0-	83	1	2014	3	Y	72	88	1			26
							79	9									
03	3069	X	2434	-0-	-635	-0-	104	1	2200	3	Y	118	107	1			37
							130	9									
04	2910	X	1943	-0-	-967	-0-	66	1	1720	3	Y	143	154	1			26
							157	9									
*05	3007	X	1821	-0-	-1186	-0-	68	1	1633	3	Y	109	108	1			27
							120	9									
06	2730	X	1741	-0-	-989	-0-	65	1	1588	3	Y	80	102	1			5
							88	9									

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	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
01	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	326	1	4833	3	Y	330	361	1			105
							363	9									
02	5236	X	1745	-0-	-3491	-0-	57	1	1383	3	Y	277	298	1			84
							305	9									
03	5797	X	4915	-0-	-882	-0-	208	1	4398	3	Y	281	272	1			93
							309	9									
04	5400	X	4963	-0-	-437	-0-	173	1	4512	3	Y	253	297	1			49
							278	9									
*05	5580	X	5381	-0-	-199	-0-	202	1	4868	3	Y	283	269	1			63
							311	9									
06	5340	X	5299	-0-	-41	-0-	200	1	4859	3	Y	218	279	1			2
							240	9									

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	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
01	7502	X	6936	-0-	-566	-0-	410	1	6085	3	Y	401	374	1			102
							441	9									
02	6776	X	6242	-0-	-534	-0-	228	1	5561	3	Y	412	405	1			109
							453	9									
03	7502	X	6791	-0-	-711	-0-	283	1	6004	3	Y	458	426	1			141
							504	9									
04	7050	X	6536	-0-	-514	-0-	224	1	5848	3	Y	422	487	1			76
							464	9									
*05	7006	X	6753	-0-	-253	-0-	249	1	6003	3	Y	455	432	1			99
							501	9									
06	6720	X	6131	-0-	-589	-0-	228	1	5548	3	Y	323	421	1			1
							355	9									

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	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
01	4433	X	3987	-0-	-446	-0-	238	1	3536	3	Y	194	220	1			68
							213	9									
02	4004	X	3158	-0-	-846	-0-	113	1	2756	3	Y	263	258	1			73
							289	9									
03	4433	X	3779	-0-	-654	-0-	154	1	3254	3	Y	337	306	1			104
							371	9									
04	4140	X	3715	-0-	-425	-0-	126	1	3292	3	Y	270	320	1			54
							297	9									
*05	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	146	1	3514	3	Y	326	307	1			73
							359	9									
06	3870	X	3715	-0-	-155	-0-	133	1	3244	3	Y	307	377	1			3
							338	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	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
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	134	1	2002	3	Y	27	33	1			14
							30	9									
02	1456	N	754	-0-	-702	-0-	29	1	711	3	Y	13	17	1			10
							14	9									
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	41	1	874	3	Y	12	13	1			9
							13	9									
04	1860	N	937	-0-	-923	-0-	33	1	856	3	Y	44	43	1			10
							48	9									
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	46	1	1114	3	Y	34	33	1			11
							37	9									
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	35	1	845	3	Y	27	36	1			2
							30	9									

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	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
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	136	1	2024	3	Y	127	135	1			38
							140	9									
02	2128	N	1967	-0-	-161	-0-	73	1	1777	3	Y	106	113	1			31
							117	9									
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	94	1	1993	3	Y	66	72	1			25
							73	9									
04	2250	N	1974	-0-	-276	-0-	71	1	1851	3	Y	47	62	1			10
							52	9									
*05	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	79	1	1905	3	Y	38	39	1			9
							42	9									
*06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	93	1	2261	3	Y	61	67	1			1
							67	9									

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	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
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	126	1	1881	3	Y	104	122	1			38
							114	9									
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	57	1	1387	3	Y	90	99	1			29
							99	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	80	1	1686	3	Y	99	95	1			33
							109	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	62	1	1605	3	Y	94	109	1			18
							103	9									
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	69	1	1657	3	Y	25	34	1			9
							28	9									
*06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	67	1	1627	3	Y	23	32	1			-0-
							25	9									

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	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
01	2697	X	2436	-0-	-261	-0-	144	1	2151	3	Y	128	138	1			41
							141	9									
02	2436	X	2045	-0-	-391	-0-	76	1	1862	3	Y	97	107	1			31
							107	9									
03	2697	X	2114	-0-	-583	-0-	92	1	1943	3	Y	72	76	1			27
							79	9									
04	2550	X	2005	-0-	-545	-0-	72	1	1872	3	Y	55	70	1			12
							61	9									
*05	2542	X	2079	-0-	-463	-0-	81	1	1948	3	Y	45	46	1			11
							50	9									
06	2370	X	2008	-0-	-362	-0-	77	1	1874	3	Y	52	63	1			-0-
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	22	25	1			9
							24	9									
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	3	1	75	3	Y	1	5	1			5
							1	9									
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	2	1	44	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*05	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	67	3	Y	16	13	1			7
							18	9									
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	29	3	Y	20	26	1			1
							22	9									

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

01	15469	X	14666	-0-	-803	-0-	586	1	14080	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	13748	X	12801	-0-	-947	-0-	502	1	12299	3	Y	-0-					-0-
03	15221	X	14389	-0-	-832	-0-	655	1	13720	3	Y	13	7	1			6
							14	9									
04	14460	X	13867	-0-	-593	-0-	595	1	13261	3	Y	10	14	1			2
							11	9									
*05	14756	X	14118	-0-	-638	-0-	517	1	13569	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
06	14190	X	13615	-0-	-575	-0-	754	1	12840	3	Y	19	3	1			19
							21	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

01	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	121	1	2917	3	Y	101	156	1			95
							111	9									
02	2996	X	2439	-0-	-557	-0-	93	1	2289	3	Y	52	106	1			41
							57	9									
03	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	125	1	2613	3	Y	63	81	1			23
							69	9									
04	3210	X	2920	-0-	-290	-0-	124	1	2773	3	Y	21	30	1			14
							23	9									
*05	3317	X	2570	-0-	-747	-0-	93	1	2442	3	Y	32	17	1			29
							35	9									
06	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	109	1	1849	3	Y	24	39	1			14
							26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	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
01	3627	X	3397	-0-	-230	-0-	206	1	3030	3	Y	146	151	1			45
							161	9									
02	3276	X	2814	-0-	-462	-0-	107	1	2601	3	Y	96	109	1			32
							106	9									
03	3565	X	2889	-0-	-676	-0-	125	1	2639	3	Y	114	108	1			38
							125	9									
04	3360	X	2784	-0-	-576	-0-	100	1	2622	3	Y	56	79	1			15
							62	9									
*05	3410	X	2801	-0-	-609	-0-	109	1	2637	3	Y	50	52	1			13
							55	9									
06	3300	X	2962	-0-	-338	-0-	112	1	2715	3	Y	123	133	1			3
							135	9									

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	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
01	2046	N	1696	-0-	-350	-0-	100	1	1478	3	Y	107	126	1			37
							118	9									
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	71	1	1737	3	Y	73	87	1			23
							80	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	86	1	1827	3	Y	102	94	1			31
							112	9									
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	74	1	1947	3	Y	75	91	1			15
							83	9									
*05	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	79	1	1904	3	Y	72	71	1			16
							79	9									
*06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	76	1	1838	3	Y	82	98	1			-0-
							90	9									

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	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
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	138	1	2061	3	Y	96	105	1			31
							106	9									
02	2016	N	1292	-0-	-724	-0-	48	1	1164	3	Y	73	81	1			23
							80	9									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	3	Y	79	76	1			26
							87	9									
04	2250	N	1924	-0-	-326	-0-	68	1	1765	3	Y	83	94	1			15
							91	9									
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	64	1	1533	3	Y	76	74	1			17
							84	9									
06	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	61	1	1481	3	Y	72	89	1			-0-
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	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
01	3999	X	2919	-0-	-1080	-0-	176	1	2613	3	Y	118	128	1			37
							130	9									
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	211	1	5142	3	Y	207	193	1			51
							228	9									
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	216	1	4585	3	Y	173	168	1			56
							190	9									
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	177	1	4624	3	Y	163	189	1			30
							179	9									
*05	6107	X	5061	-0-	-1046	-0-	194	1	4683	3	Y	167	160	1			37
							184	9									
06	5910	X	4397	-0-	-1513	-0-	168	1	4100	3	Y	117	150	1			-0-
							129	9									

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	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
01	8773	X	8383	-0-	-390	-0-	503	1	7461	3	Y	381	416	1			117
							419	9									
02	7924	X	7426	-0-	-498	-0-	278	1	6785	3	Y	330	352	1			95
							363	9									
03	8773	X	8021	-0-	-752	-0-	344	1	7288	3	Y	354	338	1			111
							389	9									
04	8400	X	7780	-0-	-620	-0-	275	1	7163	3	Y	311	365	1			57
							342	9									
*05	8649	X	8075	-0-	-574	-0-	307	1	7395	3	Y	339	323	1			73
							373	9									
06	8100	X	7731	-0-	-369	-0-	294	1	7153	3	Y	258	331	1			-0-
							284	9									

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	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
01	5766	X	5200	-0-	-566	-0-	302	1	4483	3	Y	377	398	1			113
							415	9									
02	5208	X	4473	-0-	-735	-0-	161	1	3936	3	Y	342	357	1			98
							376	9									
03	5642	X	4765	-0-	-877	-0-	198	1	4202	3	Y	332	322	1			108
							365	9									
04	5460	X	4334	-0-	-1126	-0-	150	1	3906	3	Y	253	310	1			51
							278	9									
*05	5456	X	4299	-0-	-1157	-0-	160	1	3846	3	Y	266	257	1			60
							293	9									
06	5040	X	4443	-0-	-597	-0-	166	1	4044	3	Y	212	276	1			-0-
							233	9									

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	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
01	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	291	1	4316	3	Y	177	176	1			49
							195	9									
02	4788	X	4181	-0-	-607	-0-	158	1	3865	3	Y	144	151	1			42
							158	9									
03	5115	X	4632	-0-	-483	-0-	200	1	4242	3	Y	173	161	1			54
							190	9									
04	4770	X	3988	-0-	-782	-0-	139	1	3621	3	Y	207	226	1			35
							228	9									
*05	4836	X	3240	-0-	-1596	-0-	123	1	2962	3	Y	141	143	1			33
							155	9									
06	4650	X	3256	-0-	-1394	-0-	124	1	3024	3	Y	98	129	1			-0-
							108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	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
01	4960	X	4352	-0-	-608	-0-	267	1	3966	3	Y	108	111	1			30
							119	9									
02	4480	X	3991	-0-	-489	-0-	153	1	3728	3	Y	100	103	1			27
							110	9									
03	4960	X	4226	-0-	-734	-0-	185	1	3917	3	Y	113	106	1			34
							124	9									
04	4680	X	4055	-0-	-625	-0-	144	1	3757	3	Y	140	151	1			23
							154	9									
*05	4433	X	3952	-0-	-481	-0-	151	1	3647	3	Y	140	132	1			31
							154	9									
06	4290	X	2696	-0-	-1594	-0-	104	1	2522	3	Y	64	95	1			-0-
							70	9									

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	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
01	4836	X	4014	-0-	-822	-0-	243	1	3599	3	Y	156	172	1			51
							172	9									
02	4060	X	3650	-0-	-410	-0-	138	1	3369	3	Y	130	141	1			40
							143	9									
03	4433	X	3756	-0-	-677	-0-	163	1	3444	3	Y	135	130	1			45
							149	9									
04	4290	X	3465	-0-	-825	-0-	123	1	3209	3	Y	121	142	1			24
							133	9									
*05	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	144	1	3482	3	Y	139	132	1			31
							153	9									
06	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	138	1	3369	3	Y	104	135	1			-0-
							114	9									

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	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
01	9579	X	9065	-0-	-514	-0-	362	1	8703	3	Y	-0-	24	1			-0-
02	8652	X	7769	-0-	-883	-0-	305	1	7464	3	Y	-0-					-0-
03	9548	X	8809	-0-	-739	-0-	401	1	8405	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	9060	X	8397	-0-	-663	-0-	360	1	8019	3	Y	16	9	1			8
							18	9									
*05	9207	X	8640	-0-	-567	-0-	316	1	8303	3	Y	19	11	1			16
							21	9									
06	8760	X	8310	-0-	-450	-0-	460	1	7832	3	Y	16	17	1			15
							18	9									

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	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
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	163	1	2417	3	Y	159	176	1			52
							175	9									
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	83	1	2032	3	Y	127	139	1			40
							140	9									
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	129	1	2743	3	Y	142	135	1			47
							156	9									
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	100	1	2618	3	Y	152	170	1			29
							167	9									
*05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	106	1	2553	3	Y	132	129	1			32
							145	9									
*06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	107	1	2608	3	Y	119	147	1			4
							131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	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
01	5177	X	4269	-0-	-908	-0-	254	1	3742	3	Y	248	260	1			74
							273	9									
02	4676	X	3622	-0-	-1054	-0-	136	1	3297	3	Y	172	193	1			53
							189	9									
03	4495	X	4158	-0-	-337	-0-	179	1	3773	3	Y	187	180	1			60
							206	9									
04	4230	X	4048	-0-	-182	-0-	140	1	3677	3	Y	210	233	1			37
							231	9									
*05	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	154	1	3729	3	Y	204	197	1			44
							224	9									
06	4140	X	3956	-0-	-184	-0-	150	1	3641	3	Y	150	189	1			5
							165	9									

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	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
01	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	177	1	2593	3	Y	119	129	1			37
							131	9									
02	2772	X	1215	-0-	-1557	-0-	46	1	1110	3	Y	54	71	1			20
							59	9									
03	3069	X	2156	-0-	-913	-0-	93	1	1957	3	Y	96	86	1			30
							106	9									
04	2970	X	2126	-0-	-844	-0-	74	1	1936	3	Y	105	115	1			20
							116	9									
*05	2976	X	2168	-0-	-808	-0-	81	1	1966	3	Y	110	105	1			25
							121	9									
06	2820	X	2032	-0-	-788	-0-	77	1	1866	3	Y	81	103	1			3
							89	9									

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	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
01	4805	X	4214	-0-	-591	-0-	255	1	3754	3	Y	186	193	1			53
							205	9									
02	4340	X	3500	-0-	-840	-0-	134	1	3257	3	Y	99	120	1			32
							109	9									
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	186	1	3929	3	Y	111	108	1			35
							122	9									
04	4080	X	3987	-0-	-93	-0-	141	1	3691	3	Y	141	152	1			24
							155	9									
*05	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	156	1	3764	3	Y	133	127	1			30
							146	9									
06	4110	X	3822	-0-	-288	-0-	147	1	3572	3	Y	94	122	1			2
							103	9									

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	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
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	373	1	5534	3	Y	263	259	1			75
							289	9									
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	206	1	5025	3	Y	201	213	1			63
							221	9									
03	5828	X	5661	-0-	-167	-0-	244	1	5161	3	Y	233	219	1			77
							256	9									
04	6030	X	5119	-0-	-911	-0-	179	1	4664	3	Y	251	280	1			48
							276	9									
*05	6231	X	5095	-0-	-1136	-0-	193	1	4662	3	Y	218	213	1			53
							240	9									
06	6000	X	4957	-0-	-1043	-0-	188	1	4585	3	Y	167	216	1			4
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	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
01	3100	N	3239	-0-	139	139	194	1	2877	3	Y	153	164	1			47
							168	9									
02	2800	N	2835	-0-	35	174	106	1	2595	3	Y	122	132	1			37
							134	9									
03	3100	N	3026	-0-	-74	100	130	1	2761	3	Y	123	120	1			40
							135	9									
04	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	94	1	2443	3	Y	100	120	1			20
							110	9									
*05	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	100	1	2411	3	Y	127	119	1			28
							140	9									
06	2760	X	2510	-0-	-250	-0-	95	1	2321	3	Y	85	111	1			-0-
							94	9									

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	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
01	3131	X	2092	-0-	-1039	-0-	124	1	1851	3	Y	106	109	1			30
							117	9									
02	2016	X	1911	-0-	-105	-0-	71	1	1738	3	Y	93	98	1			25
							102	9									
03	1984	X	1801	-0-	-183	-0-	77	1	1632	3	Y	84	83	1			26
							92	9									
04	2040	X	1632	-0-	-408	-0-	57	1	1475	3	Y	91	102	1			15
							100	9									
*05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	90	1	2175	3	Y	78	77	1			16
							86	9									
*06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	95	1	2323	3	Y	44	58	1			2
							48	9									

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	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
01	3100	N	4101	-0-	1001	1001	255	1	3749	3	Y	88	95	1			32
							97	9									
02	2800	N	2168	-0-	-632	369	83	1	2029	3	Y	51	61	1			22
							56	9									
03	2031	N	1662	-0-	-369	-0-	71	1	1496	3	Y	86	78	1			30
							95	9									
04	2880	X	2223	-0-	-657	-0-	78	1	2033	3	Y	102	110	1			22
							112	9									
*05	2976	X	2125	-0-	-851	-0-	81	1	1950	3	Y	85	83	1			24
							94	9									
06	2880	X	2194	-0-	-686	-0-	84	1	2040	3	Y	64	84	1			4
							70	9									

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	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
01	7006	X	4912	-0-	-2094	-0-	294	1	4334	3	Y	258	257	1			73
							284	9									
02	6328	X	4154	-0-	-2174	-0-	156	1	3791	3	Y	188	205	1			56
							207	9									
03	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	215	1	4540	3	Y	240	222	1			74
							264	9									
04	4890	X	4631	-0-	-259	-0-	161	1	4214	3	Y	233	264	1			43
							256	9									
*05	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	176	1	4251	3	Y	227	220	1			50
							250	9									
06	4860	X	4473	-0-	-387	-0-	169	1	4119	3	Y	168	218	1			-0-
							185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	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
01	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	260	1	3854	3	Y	298	328	1			92
							328	9									
02	4200	X	4100	-0-	-100	-0-	150	1	3673	3	Y	252	271	1			73
							277	9									
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	215	1	4557	3	Y	287	271	1			89
							316	9									
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	173	1	4505	3	Y	199	248	1			40
							219	9									
*05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	177	1	4265	3	Y	264	248	1			56
							290	9									
06	4920	X	4417	-0-	-503	-0-	165	1	4019	3	Y	212	270	1			2
							233	9									

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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2120	-0-	-174	-0-	125	1	1852	3	Y	130	134	1			44
							143	9									
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	81	1	1969	3	Y	79	92	1			31
							87	9									
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	3	Y	107	99	1			39
							118	9									
04	2040	N	1571	-0-	-469	-0-	52	1	1350	3	Y	154	161	1			32
							169	9									
*05	2356	N	1374	-0-	-982	-0-	51	1	1223	3	Y	91	95	1			28
							100	9									
06	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	48	1	1158	3	Y	59	80	1			7
							65	9									

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	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
01	9982	X	5353	-0-	-4629	-0-	317	1	4711	3	Y	295	319	1			93
							325	9									
02	9016	X	4716	-0-	-4300	-0-	175	1	4277	3	Y	240	259	1			74
							264	9									
03	9982	X	4598	-0-	-5384	-0-	196	1	4151	3	Y	228	224	1			78
							251	9									
04	9660	X	5346	-0-	-4314	-0-	188	1	4894	3	Y	240	272	1			46
							264	9									
*05	7316	X	5436	-0-	-1880	-0-	205	1	4949	3	Y	256	243	1			59
							282	9									
06	5190	X	4273	-0-	-917	-0-	160	1	3904	3	Y	190	249	1			-0-
							209	9									

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	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
01	3100	X	2439	-0-	-661	-0-	148	1	2190	3	Y	92	100	1			27
							101	9									
02	2800	X	2331	-0-	-469	-0-	89	1	2155	3	Y	79	84	1			22
							87	9									
03	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	111	1	2354	3	Y	45	50	1			17
							50	9									
04	2850	X	1994	-0-	-856	-0-	71	1	1849	3	Y	67	72	1			12
							74	9									
*05	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	109	1	2642	3	Y	60	59	1			13
							66	9									
*06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	106	1	2591	3	Y	36	48	1			1
							40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	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
01	11625	X	9676	-0-	-1949	-0-	387	1	9289	3	Y	-0-					-0-
02	10500	X	6756	-0-	-3744	-0-	264	1	6479	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
03	10881	X	10572	-0-	-309	-0-	478	1	10025	3	Y	63	51	1			16
							69	9									
04	10530	X	9687	-0-	-843	-0-	415	1	9248	3	Y	22	25	1			13
							24	9									
*05	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	360	1	9446	3	Y	22	13	1			22
							24	9									
06	10230	X	8970	-0-	-1260	-0-	496	1	8449	3	Y	23	32	1			13
							25	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	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
01	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	419	1	10067	3	Y	-0-					-0-
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	319	1	7812	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	470	1	9846	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	427	1	9520	3	Y	-0-					-0-
*05	8122	X	8103	-0-	-19	-0-	297	1	7806	3	Y	-0-					-0-
*06	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	554	1	9437	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	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
01	5394	X	4982	-0-	-412	-0-	298	1	4424	3	Y	236	263	1			78
							260	9									
02	4872	X	4278	-0-	-594	-0-	161	1	3924	3	Y	175	196	1			57
							193	9									
03	5394	X	4367	-0-	-1027	-0-	187	1	3965	3	Y	195	188	1			64
							215	9									
04	4980	X	4118	-0-	-862	-0-	146	1	3796	3	Y	160	190	1			34
							176	9									
*05	5115	X	4176	-0-	-939	-0-	158	1	3819	3	Y	181	173	1			42
							199	9									
06	4830	X	3931	-0-	-899	-0-	149	1	3635	3	Y	134	173	1			3
							147	9									

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	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
01	465	N	20	-0-	-445	-0-	1	1	18	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	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
01	11718	X	9852	-0-	-1866	-0-	390	1	9370	3	Y	84	80	1			18
							92	9									
02	9856	X	8640	-0-	-1216	-0-	335	1	8205	3	Y	91	46	1			63
							100	9									
03	10726	X	9640	-0-	-1086	-0-	435	1	9120	3	Y	77	105	1			35
							85	9									
04	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	416	1	9282	3	Y	57	69	1			23
							63	9									
*05	9982	X	7528	-0-	-2454	-0-	273	1	7166	3	Y	81	44	1			60
							89	9									
06	9540	X	8130	-0-	-1410	-0-	438	1	7464	3	Y	207	215	1			52
							228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	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
01	10509	X	7761	-0-	-2748	-0-	308	1	7400	3	Y	48	45	1			12
							53	9									
02	9492	X	6122	-0-	-3370	-0-	240	1	5882	3	Y	-0-	12	1			-0-
03	9920	X	7818	-0-	-2102	-0-	356	1	7462	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	5544	-0-	-3186	-0-	238	1	5306	3	Y	-0-					-0-
*05	8525	X	5122	-0-	-3403	-0-	188	1	4934	3	Y	-0-					-0-
06	7560	X	6516	-0-	-1044	-0-	361	1	6155	3	Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	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
01	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	146	1	2169	3	Y	112	115	1			31
							123	9									
02	2408	X	1711	-0-	-697	-0-	65	1	1588	3	Y	53	66	1			18
							58	9									
03	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	95	1	2017	3	Y	380	303	1			95
							418	9									
04	2370	X	2244	-0-	-126	-0-	77	1	2007	3	Y	145	206	1			34
							160	9									
*05	2449	X	2261	-0-	-188	-0-	81	1	1958	3	Y	202	193	1			43
							222	9									
06	2460	X	2360	-0-	-100	-0-	74	1	1798	3	Y	444	486	1			1
							488	9									

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	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
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	676	3	Y	80	79	1			22
							88	9									
02	672	N	535	-0-	-137	-0-	19	1	463	3	Y	48	55	1			15
							53	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	86	76	1			25
							95	9									
04	780	N	538	-0-	-242	-0-	17	1	434	3	Y	79	90	1			14
							87	9									
*05	589	N	557	-0-	-32	-0-	21	1	495	3	Y	37	41	1			10
							41	9									
06	480	N	373	-0-	-107	-0-	14	1	344	3	Y	14	26	1			5
							15	9									

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	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
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	174	1	2554	3	Y	119	129	1			35
							131	9									
02	2660	X	1999	-0-	-661	-0-	75	1	1818	3	Y	96	105	1			26
							106	9									
03	2945	X	2200	-0-	-745	-0-	94	1	1989	3	Y	106	101	1			31
							117	9									
04	2850	X	2130	-0-	-720	-0-	74	1	1927	3	Y	117	129	1			19
							129	9									
*05	2945	X	2148	-0-	-797	-0-	80	1	1943	3	Y	114	110	1			23
							125	9									
06	2760	X	1897	-0-	-863	-0-	72	1	1747	3	Y	71	94	1			-0-
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	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
01	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	113	1	1677	3	Y	94	99	1			25
							103	9									
02	1876	N	1241	-0-	-635	-0-	43	1	1040	3	Y	144	136	1			33
							158	9									
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	87	1	1840	3	Y	78	86	1			25
							86	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	67	1	1769	3	Y	57	73	1			9
							63	9									
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	72	1	1734	3	Y	108	98	1			19
							119	9									
06	1950	N	1572	-0-	-378	-0-	59	1	1437	3	Y	69	86	1			2
							76	9									

COTULLA 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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	242	1	3556	3	Y	122	132	1			36
							134	9									
02	4088	X	2724	-0-	-1364	-0-	105	1	2551	3	Y	62	78	1			20
							68	9									
03	4526	X	3946	-0-	-580	-0-	173	1	3651	3	Y	111	100	1			31
							122	9									
04	4380	X	3544	-0-	-836	-0-	126	1	3311	3	Y	97	113	1			15
							107	9									
*05	4185	X	3587	-0-	-598	-0-	138	1	3336	3	Y	103	99	1			19
							113	9									
*06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	149	1	3630	3	Y	76	94	1			1
							84	9									

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	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
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	108	1	1595	3	Y	78	82	1			29
							86	9									
02	1652	N	966	-0-	-686	-0-	37	1	897	3	Y	29	41	1			17
							32	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	66	1	1389	3	Y	56	51	1			22
							62	9									
04	1740	N	1383	-0-	-357	-0-	48	1	1261	3	Y	67	73	1			16
							74	9									
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	53	1	1276	3	Y	75	70	1			21
							83	9									
06	1470	N	1290	-0-	-180	-0-	49	1	1186	3	Y	50	66	1			5
							55	9									

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	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
01	2759	X	2503	-0-	-256	-0-	152	1	2253	3	Y	89	90	1			27
							98	9									
02	2436	X	1936	-0-	-500	-0-	75	1	1816	3	Y	41	51	1			17
							45	9									
03	2697	X	1748	-0-	-949	-0-	76	1	1611	3	Y	55	52	1			20
							61	9									
04	2610	X	1451	-0-	-1159	-0-	51	1	1347	3	Y	48	56	1			12
							53	9									
*05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	131	1	3174	3	Y	159	137	1			34
							175	9									
06	2430	X	1998	-0-	-432	-0-	76	1	1841	3	Y	74	105	1			3
							81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	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
01	2666	N	2380	-0-	-286	-0-	141	1	2096	3	Y	130	143	1			43
							143	9									
02	2324	N	2121	-0-	-203	-0-	79	1	1920	3	Y	111	119	1			35
							122	9									
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	85	1	1792	3	Y	213	186	1			62
							234	9									
04	2310	N	2013	-0-	-297	-0-	69	1	1797	3	Y	134	167	1			29
							147	9									
*05	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	77	1	1848	3	Y	177	166	1			40
							195	9									
*06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	70	1	1709	3	Y	241	275	1			6
							265	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	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
01	47151	X	44376	-0-	-2775	-0-	1771	1	42544	3	Y	55					62
							61	9									
02	42056	X	33008	-0-	-9048	-0-	1294	1	31714	3	Y	-0-					62
03	46416	X	46416	-0-	-0-	-0-	2113	1	44300	3	Y	3	65	1			-0-
							3	9									
04	44160	X	42735	-0-	-1425	-0-	1835	1	40900	3	Y	-0-					-0-
*05	44919	X	43404	-0-	-1515	-0-	1592	1	41812	3	Y	-0-					-0-
06	44910	X	41652	-0-	-3258	-0-	2310	1	39342	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	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
01	37231	X	35662	-0-	-1569	-0-	1423	1	34189	3	Y	45					61
							50	9									
02	33628	X	31457	-0-	-2171	-0-	1233	1	30224	3	Y	-0-					61
03	36983	X	35953	-0-	-1030	-0-	1636	1	34291	3	Y	24	85	1			-0-
							26	9									
04	35130	X	34523	-0-	-607	-0-	1482	1	33041	3	Y	-0-					-0-
*05	35650	X	35390	-0-	-260	-0-	1298	1	34092	3	Y	-0-					-0-
06	34800	X	34130	-0-	-670	-0-	1893	1	32237	3	Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	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
01	3813	X	2866	-0-	-947	-0-	176	1	2601	3	Y	81	92	1			27
							89	9									
02	3444	X	2051	-0-	-1393	-0-	78	1	1908	3	Y	59	68	1			18
							65	9									
03	3813	X	2510	-0-	-1303	-0-	110	1	2330	3	Y	64	62	1			20
							70	9									
04	3420	X	2651	-0-	-769	-0-	95	1	2481	3	Y	68	76	1			12
							75	9									
*05	3534	X	2168	-0-	-1366	-0-	82	1	1985	3	Y	92	85	1			19
							101	9									
06	2760	X	1902	-0-	-858	-0-	73	1	1784	3	Y	41	60	1			-0-
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	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
01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	383	1	5682	3	Y	256	279	1			82
							282	9									
02	5040	X	4956	-0-	-84	-0-	186	1	4540	3	Y	209	227	1			64
							230	9									
03	5580	X	5321	-0-	-259	-0-	226	1	4794	3	Y	274	253	1			85
							301	9									
04	6330	X	6192	-0-	-138	-0-	218	1	5679	3	Y	268	305	1			48
							295	9									
*05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	251	1	6045	3	Y	313	294	1			67
							344	9									
*06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	253	1	6149	3	Y	227	290	1			4
							250	9									

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	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
01	22506	X	8848	-0-	-13658	-0-	354	1	8494	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	20216	X	5892	-0-	-14324	-0-	231	1	5661	3	Y	-0-					-0-
03	22289	X	7696	-0-	-14593	-0-	350	1	7338	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
04	20400	X	8113	-0-	-12287	-0-	348	1	7756	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
*05	18848	X	8503	-0-	-10345	-0-	311	1	8170	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
06	8550	X	7567	-0-	-983	-0-	418	1	7114	3	Y	32	5	1			29
							35	9									

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	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
01	3565	X	2396	-0-	-1169	-0-	145	1	2138	3	Y	103	111	1			28
							113	9									
02	2828	X	2164	-0-	-664	-0-	81	1	1974	3	Y	99	103	1			24
							109	9									
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	136	1	2881	3	Y	87	86	1			25
							96	9									
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	102	1	2682	3	Y	103	114	1			14
							113	9									
*05	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	103	1	2485	3	Y	91	88	1			17
							100	9									
06	3000	X	2646	-0-	-354	-0-	102	1	2469	3	Y	68	85	1			-0-
							75	9									

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	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
01	3999	X	3382	-0-	-617	-0-	206	1	3023	3	Y	139	151	1			42
							153	9									
02	3584	X	2219	-0-	-1365	-0-	84	1	2030	3	Y	95	108	1			29
							105	9									
03	3813	X	3153	-0-	-660	-0-	133	1	2800	3	Y	200	174	1			55
							220	9									
04	3540	X	3272	-0-	-268	-0-	115	1	3021	3	Y	124	153	1			26
							136	9									
*05	3503	X	2941	-0-	-562	-0-	112	1	2699	3	Y	118	117	1			27
							130	9									
06	3270	X	2952	-0-	-318	-0-	113	1	2743	3	Y	87	114	1			-0-
							96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	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
01	5301	X	4605	-0-	-696	-0-	282	1	4148	3	Y	159	172	1			51
							175	9									
02	4536	X	4154	-0-	-382	-0-	158	1	3852	3	Y	131	142	1			40
							144	9									
03	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	204	1	4310	3	Y	176	161	1			55
							194	9									
04	4590	X	4477	-0-	-113	-0-	157	1	4123	3	Y	179	200	1			34
							197	9									
*05	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	176	1	4252	3	Y	160	157	1			37
							176	9									
06	4560	X	4404	-0-	-156	-0-	168	1	4098	3	Y	125	154	1			8
							138	9									

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	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
01	4185	X	3942	-0-	-243	-0-	243	1	3570	3	Y	117	124	1			37
							129	9									
02	3780	X	2644	-0-	-1136	-0-	101	1	2455	3	Y	80	91	1			26
							88	9									
03	4092	X	3107	-0-	-985	-0-	136	1	2877	3	Y	85	83	1			28
							94	9									
04	3930	X	3038	-0-	-892	-0-	108	1	2833	3	Y	88	100	1			16
							97	9									
*05	4061	X	3058	-0-	-1003	-0-	118	1	2841	3	Y	90	87	1			19
							99	9									
06	3810	X	2974	-0-	-836	-0-	115	1	2786	3	Y	66	84	1			1
							73	9									

COTULLA 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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4827	-0-	-629	-0-	295	1	4345	3	Y	170	181	1			49
							187	9									
02	4732	X	4387	-0-	-345	-0-	167	1	4065	3	Y	141	151	1			39
							155	9									
03	5239	X	4823	-0-	-416	-0-	210	1	4445	3	Y	153	145	1			47
							168	9									
04	4860	X	4637	-0-	-223	-0-	164	1	4307	3	Y	151	172	1			26
							166	9									
*05	4898	X	4755	-0-	-143	-0-	182	1	4404	3	Y	154	147	1			33
							169	9									
06	4710	X	4527	-0-	-183	-0-	174	1	4233	3	Y	109	139	1			3
							120	9									

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	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
01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	85	X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90	X	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
*05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	89	1	2145	3	Y	239	196	1			43
							263	9									
*06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	136	1	3297	3	Y	174	217	1			-0-
							191	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	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
01	3968	X	3559	-0-	-409	-0-	213	1	3153	3	Y	175	185	1			57
							193	9									
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	130	1	3185	3	Y	194	194	1			57
							213	9									
03	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	146	1	3085	3	Y	251	228	1			80
							276	9									
04	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	115	1	2987	3	Y	164	206	1			38
							180	9									
*05	3906	X	3036	-0-	-870	-0-	114	1	2740	3	Y	165	161	1			42
							182	9									
06	3780	X	2419	-0-	-1361	-0-	90	1	2193	3	Y	124	166	1			-0-
							136	9									

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	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
01	5425	X	3660	-0-	-1765	-0-	224	1	3314	3	Y	111	131	1			39
							122	9									
02	4900	X	4447	-0-	-453	-0-	169	1	4136	3	Y	129	132	1			36
							142	9									
03	5425	X	4569	-0-	-856	-0-	199	1	4225	3	Y	132	126	1			42
							145	9									
04	4740	X	4505	-0-	-235	-0-	160	1	4173	3	Y	156	171	1			27
							172	9									
*05	4929	X	4112	-0-	-817	-0-	158	1	3819	3	Y	123	122	1			28
							135	9									
06	4770	X	4068	-0-	-702	-0-	156	1	3802	3	Y	100	128	1			6
							110	9									

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	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
01	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	251	1	3692	3	Y	194	209	1			62
							213	9									
02	3864	X	2975	-0-	-889	-0-	113	1	2737	3	Y	114	136	1			40
							125	9									
03	4278	X	3919	-0-	-359	-0-	169	1	3563	3	Y	170	156	1			54
							187	9									
04	4050	X	3753	-0-	-297	-0-	131	1	3425	3	Y	179	199	1			34
							197	9									
*05	4185	X	3705	-0-	-480	-0-	140	1	3380	3	Y	168	163	1			39
							185	9									
06	4020	X	3471	-0-	-549	-0-	132	1	3204	3	Y	123	156	1			6
							135	9									

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	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
01	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	207	1	3041	3	Y	168	181	1			55
							185	9									
02	3500	X	2884	-0-	-616	-0-	109	1	2641	3	Y	122	136	1			41
							134	9									
03	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	146	1	3095	3	Y	153	143	1			51
							168	9									
04	3420	X	2953	-0-	-467	-0-	103	1	2697	3	Y	139	160	1			30
							153	9									
*05	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	121	1	2912	3	Y	171	161	1			40
							188	9									
06	3330	X	2625	-0-	-705	-0-	99	1	2407	3	Y	108	144	1			4
							119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6178	-0-		-766	-0-	368 342	1 9	5468	3	Y	311	342	1			99
02	6272	X	5799	-0-		-473	-0-	216 312	1 9	5271	3	Y	284	300	1			83
03	6944	X	5901	-0-		-1043	-0-	253 293	1 9	5355	3	Y	266	261	1			88
04	6540	X	5901	-0-		-639	-0-	207 300	1 9	5394	3	Y	273	311	1			50
*05	6758	X	6241	-0-		-517	-0-	234 355	1 9	5652	3	Y	323	303	1			70
06	6210	X	5743	-0-		-467	-0-	217 243	1 9	5283	3	Y	221	289	1			-0-

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3574	-0-		-177	-0-	216 176	1 9	3182	3	Y	160	171	1			48
02	3192	X	2695	-0-		-497	-0-	102 118	1 9	2475	3	Y	107	123	1			32
03	3534	X	3430	-0-		-104	-0-	148 164	1 9	3118	3	Y	149	137	1			44
04	3480	X	2929	-0-		-551	-0-	101 184	1 9	2644	3	Y	167	183	1			28
*05	3596	X	2944	-0-		-652	-0-	110 176	1 9	2658	3	Y	160	154	1			34
06	3450	X	2814	-0-		-636	-0-	106 120	1 9	2588	3	Y	109	141	1			2

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4339	-0-		-187	-0-	261 241	1 9	3837	3	Y	219	229	1			68
02	4088	X	3003	-0-		-1085	-0-	113 143	1 9	2747	3	Y	130	152	1			46
03	4654	X	4654	-0-		-0-	-0-	203 158	1 9	4293	3	Y	144	140	1			50
04	4350	X	3983	-0-		-367	-0-	141 158	1 9	3684	3	Y	144	164	1			30
*05	4371	X	4070	-0-		-301	-0-	155 162	1 9	3753	3	Y	147	142	1			35
06	4500	X	4002	-0-		-498	-0-	154 112	1 9	3736	3	Y	102	134	1			3

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2945	-0-		-186	-0-	179 139	1 9	2627	3	Y	126	134	1			39
02	2828	X	2348	-0-		-480	-0-	88 113	1 9	2147	3	Y	103	111	1			31
03	3100	X	2495	-0-		-605	-0-	109 87	1 9	2299	3	Y	79	81	1			29
04	3000	X	2454	-0-		-546	-0-	86 110	1 9	2258	3	Y	100	110	1			19
*05	2945	X	2552	-0-		-393	-0-	97 114	1 9	2341	3	Y	104	99	1			24
06	2850	X	2105	-0-		-745	-0-	80 86	1 9	1939	3	Y	78	102	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	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
01	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	182	1	2671	3	Y	140	149	1			43
							154	9									
02	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	109	1	2645	3	Y	117	126	1			34
							129	9									
03	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	133	1	2820	3	Y	76	82	1			28
							84	9									
04	3150	X	2805	-0-	-345	-0-	99	1	2590	3	Y	105	115	1			18
							116	9									
*05	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	112	1	2710	3	Y	138	127	1			29
							152	9									
06	3090	X	2798	-0-	-292	-0-	106	1	2586	3	Y	96	122	1			3
							106	9									

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	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
01	3255	X	2811	-0-	-444	-0-	169	1	2481	3	Y	146	159	1			46
							161	9									
02	3164	X	2557	-0-	-607	-0-	97	1	2364	3	Y	87	103	1			30
							96	9									
03	3503	X	2684	-0-	-819	-0-	118	1	2491	3	Y	68	72	1			26
							75	9									
04	3390	X	2390	-0-	-1000	-0-	84	1	2207	3	Y	90	99	1			17
							99	9									
*05	3162	X	2509	-0-	-653	-0-	93	1	2249	3	Y	152	137	1			32
							167	9									
06	2730	X	2373	-0-	-357	-0-	89	1	2172	3	Y	102	128	1			6
							112	9									

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	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
01	4681	X	4466	-0-	-215	-0-	270	1	3999	3	Y	179	193	1			55
							197	9									
02	4228	X	3002	-0-	-1226	-0-	113	1	2759	3	Y	118	135	1			38
							130	9									
03	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	191	1	4049	3	Y	154	144	1			48
							169	9									
04	4530	X	4129	-0-	-401	-0-	147	1	3835	3	Y	134	157	1			25
							147	9									
*05	4681	X	4214	-0-	-467	-0-	162	1	3898	3	Y	140	134	1			31
							154	9									
06	4320	X	4098	-0-	-222	-0-	157	1	3823	3	Y	107	140	1			-0-
							118	9									

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	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
01	1767	X	1055	-0-	-712	-0-	63	1	944	3	Y	44	45	1			15
							48	9									
02	1456	X	1208	-0-	-248	-0-	43	1	1048	3	Y	106	95	1			26
							117	9									
03	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	3	Y	174	150	1			50
							191	9									
04	1560	X	1200	-0-	-360	-0-	42	1	1083	3	Y	68	99	1			19
							75	9									
*05	1488	X	1266	-0-	-222	-0-	48	1	1155	3	Y	57	61	1			15
							63	9									
06	1560	X	1235	-0-	-325	-0-	45	1	1087	3	Y	94	107	1			2
							103	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	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
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	204	1	3027	3	Y	88	96	1			29
							97	9									
02	3024	X	2236	-0-	-788	-0-	86	1	2091	3	Y	54	63	1			20
							59	9									
03	3348	X	2254	-0-	-1094	-0-	99	1	2088	3	Y	61	59	1			22
							67	9									
04	3300	X	2202	-0-	-1098	-0-	79	1	2056	3	Y	61	70	1			13
							67	9									
*05	3410	X	2258	-0-	-1152	-0-	87	1	2101	3	Y	64	61	1			16
							70	9									
06	3210	X	2139	-0-	-1071	-0-	82	1	2002	3	Y	50	64	1			2
							55	9									

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	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
01	2666	N	1541	-0-	-1125	-0-	93	1	1389	3	Y	54	63	1			19
							59	9									
02	1988	N	1106	-0-	-882	-0-	42	1	1029	3	Y	32	40	1			11
							35	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	46	1	970	3	Y	33	33	1			11
							36	9									
04	1500	N	1227	-0-	-273	-0-	44	1	1137	3	Y	42	46	1			7
							46	9									
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	53	1	1279	3	Y	56	51	1			12
							62	9									
*06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	65	1	1579	3	Y	47	56	1			-0-
							52	9									

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	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
01	5425	X	5203	-0-	-222	-0-	306	1	4544	3	Y	321	351	1			102
							353	9									
02	4900	X	4532	-0-	-368	-0-	167	1	4079	3	Y	260	283	1			79
							286	9									
03	5425	X	4757	-0-	-668	-0-	201	1	4250	3	Y	278	267	1			90
							306	9									
04	5160	X	4282	-0-	-878	-0-	150	1	3902	3	Y	209	256	1			43
							230	9									
*05	5332	X	4315	-0-	-1017	-0-	162	1	3897	3	Y	233	224	1			52
							256	9									
06	5040	X	3990	-0-	-1050	-0-	151	1	3677	3	Y	147	189	1			-0-
							162	9									

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	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
01	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	122	1	1820	3	Y	160	175	1			51
							176	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	73	1	1784	3	Y	170	173	1			48
							187	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	87	1	1853	3	Y	264	234	1			78
							290	9									
04	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	68	1	1764	3	Y	137	184	1			31
							151	9									
*05	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	78	1	1882	3	Y	145	143	1			33
							160	9									
06	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	77	1	1865	3	Y	109	142	1			-0-
							120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	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
01	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	480	1	7113	3	Y	259	285	1			82
							285	9									
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	254	1	6190	3	Y	193	215	1			60
							212	9									
03	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	313	1	6633	3	Y	164	167	1			57
							180	9									
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	245	1	6389	3	Y	216	236	1			37
							238	9									
*05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	260	1	6258	3	Y	171	169	1			39
							188	9									
*06	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	243	1	5912	3	Y	131	170	1			-0-
							144	9									

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	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
01	3441	X	2673	-0-	-768	-0-	163	1	2407	3	Y	94	104	1			30
							103	9									
02	3052	X	2241	-0-	-811	-0-	85	1	2064	3	Y	84	89	1			25
							92	9									
03	3286	X	2539	-0-	-747	-0-	106	1	2238	3	Y	177	152	1			50
							195	9									
04	3090	X	2498	-0-	-592	-0-	89	1	2324	3	Y	77	108	1			19
							85	9									
*05	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	111	1	2675	3	Y	79	79	1			19
							87	9									
*06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	109	1	2659	3	Y	61	80	1			-0-
							67	9									

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	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
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	118	1	1761	3	Y	119	130	1			37
							131	9									
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	71	1	1727	3	Y	66	80	1			23
							73	9									
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	3	Y	71	71	1			23
							78	9									
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	71	1	1846	3	Y	66	78	1			11
							73	9									
*05	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	68	1	1634	3	Y	181	158	1			34
							199	9									
06	1620	N	1339	-0-	-281	-0-	51	1	1252	3	Y	33	67	1			-0-
							36	9									

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	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
01	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	227	1	3357	3	Y	102	113	1			33
							112	9									
02	3472	X	2681	-0-	-791	-0-	100	1	2446	3	Y	123	123	1			33
							135	9									
03	3844	X	2468	-0-	-1376	-0-	107	1	2267	3	Y	85	88	1			30
							94	9									
04	3810	X	2471	-0-	-1339	-0-	89	1	2313	3	Y	63	80	1			13
							69	9									
*05	3937	X	2663	-0-	-1274	-0-	102	1	2455	3	Y	96	89	1			20
							106	9									
06	3570	X	2290	-0-	-1280	-0-	88	1	2146	3	Y	51	71	1			-0-
							56	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	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
01	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	202	1	2993	3	Y	135	145	1			38
							149	9									
02	3192	X	2851	-0-	-341	-0-	109	1	2654	3	Y	80	95	1			23
							88	9									
03	3534	X	2610	-0-	-924	-0-	113	1	2403	3	Y	85	83	1			25
							94	9									
04	3300	X	3092	-0-	-208	-0-	110	1	2880	3	Y	93	104	1			14
							102	9									
*05	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	115	1	2781	3	Y	105	99	1			20
							116	9									
06	3240	X	2598	-0-	-642	-0-	100	1	2441	3	Y	52	72	1			-0-
							57	9									

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	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
01	7936	X	6653	-0-	-1283	-0-	399	1	5926	3	Y	298	321	1			91
							328	9									
02	7168	X	5943	-0-	-1225	-0-	223	1	5448	3	Y	247	265	1			73
							272	9									
03	7874	X	5681	-0-	-2193	-0-	245	1	5186	3	Y	227	225	1			75
							250	9									
04	6750	X	5847	-0-	-903	-0-	206	1	5364	3	Y	252	284	1			43
							277	9									
*05	6696	X	5929	-0-	-767	-0-	225	1	5428	3	Y	251	240	1			54
							276	9									
06	6450	X	5714	-0-	-736	-0-	216	1	5250	3	Y	225	277	1			2
							248	9									

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	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
01	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	143	1	2112	3	Y	119	134	1			38
							131	9									
02	2324	N	1889	-0-	-435	-0-	71	1	1723	3	Y	86	98	1			26
							95	9									
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	91	1	1927	3	Y	127	115	1			38
							140	9									
04	2310	N	2121	-0-	-189	-0-	73	1	1916	3	Y	120	136	1			22
							132	9									
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	79	1	1903	3	Y	125	120	1			27
							138	9									
06	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	76	1	1839	3	Y	88	114	1			1
							97	9									

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	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
01	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	205	1	3007	3	Y	180	194	1			59
							198	9									
02	3304	X	2655	-0-	-649	-0-	100	1	2433	3	Y	111	131	1			39
							122	9									
03	3658	X	1968	-0-	-1690	-0-	81	1	1703	3	Y	167	153	1			53
							184	9									
04	3420	X	2100	-0-	-1320	-0-	71	1	1856	3	Y	157	177	1			33
							173	9									
*05	3441	X	2881	-0-	-560	-0-	107	1	2576	3	Y	180	170	1			43
							198	9									
06	3300	X	2697	-0-	-603	-0-	101	1	2455	3	Y	128	168	1			3
							141	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	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
01	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	234	1	3465	3	Y	180	194	1			58
							198	9									
02	3640	X	3441	-0-	-199	-0-	129	1	3139	3	Y	157	166	1			49
							173	9									
03	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	163	1	3442	3	Y	92	102	1			39
							101	9									
04	3930	X	3707	-0-	-223	-0-	129	1	3358	3	Y	200	205	1			34
							220	9									
*05	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	145	1	3498	3	Y	148	145	1			37
							163	9									
06	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	138	1	3369	3	Y	120	153	1			4
							132	9									

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	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
01	4619	X	3736	-0-	-883	-0-	227	1	3366	3	Y	130	142	1			42
							143	9									
02	4172	X	2840	-0-	-1332	-0-	108	1	2624	3	Y	98	108	1			32
							108	9									
03	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	141	1	2982	3	Y	110	105	1			37
							121	9									
04	3750	X	3158	-0-	-592	-0-	113	1	2937	3	Y	98	115	1			20
							108	9									
*05	3844	X	3291	-0-	-553	-0-	126	1	3044	3	Y	110	105	1			25
							121	9									
06	3630	X	3103	-0-	-527	-0-	121	1	2939	3	Y	39	64	1			-0-
							43	9									

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	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
01	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	176	1	2602	3	Y	111	123	1			36
							122	9									
02	3080	X	2475	-0-	-605	-0-	94	1	2284	3	Y	88	97	1			27
							97	9									
03	3379	X	2704	-0-	-675	-0-	118	1	2489	3	Y	88	86	1			29
							97	9									
04	3210	X	2686	-0-	-524	-0-	96	1	2505	3	Y	77	91	1			15
							85	9									
*05	3317	X	2753	-0-	-564	-0-	105	1	2540	3	Y	98	92	1			21
							108	9									
06	2820	X	2617	-0-	-203	-0-	100	1	2436	3	Y	74	97	1			-0-
							81	9									

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	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
01	3379	X	2208	-0-	-1171	-0-	133	1	1983	3	Y	84	88	1			25
							92	9									
02	3108	X	1675	-0-	-1433	-0-	64	1	1555	3	Y	51	59	1			17
							56	9									
03	3441	X	1818	-0-	-1623	-0-	79	1	1669	3	Y	64	61	1			20
							70	9									
04	3330	X	1589	-0-	-1741	-0-	56	1	1454	3	Y	72	80	1			12
							79	9									
*05	3069	X	1649	-0-	-1420	-0-	63	1	1521	3	Y	59	58	1			13
							65	9									
06	2130	X	1565	-0-	-565	-0-	60	1	1463	3	Y	38	49	1			2
							42	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	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
01	3472	X	3386	-0-	-86	-0-	205	1	3007	3	Y	158	168	1			49
							174	9									
02	3108	X	2851	-0-	-257	-0-	107	1	2612	3	Y	120	132	1			37
							132	9									
03	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	137	1	2895	3	Y	140	132	1			45
							154	9									
04	3270	X	2998	-0-	-272	-0-	105	1	2740	3	Y	139	157	1			27
							153	9									
*05	3379	X	2664	-0-	-715	-0-	101	1	2430	3	Y	121	119	1			29
							133	9									
06	3270	X	2612	-0-	-658	-0-	99	1	2410	3	Y	94	116	1			7
							103	9									

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	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
01	4743	X	3846	-0-	-897	-0-	235	1	3481	3	Y	118	128	1			39
							130	9									
02	4032	X	3195	-0-	-837	-0-	121	1	2953	3	Y	110	115	1			34
							121	9									
03	4185	X	3106	-0-	-1079	-0-	135	1	2865	3	Y	96	95	1			35
							106	9									
04	4050	X	2455	-0-	-1595	-0-	88	1	2291	3	Y	69	86	1			18
							76	9									
*05	4185	X	2640	-0-	-1545	-0-	102	1	2448	3	Y	82	78	1			22
							90	9									
06	3720	X	2531	-0-	-1189	-0-	97	1	2364	3	Y	64	82	1			4
							70	9									

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	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
01	7316	X	6571	-0-	-745	-0-	405	1	6015	3	Y	137	151	1			43
							151	9									
02	6580	X	4144	-0-	-2436	-0-	158	1	3844	3	Y	129	135	1			37
							142	9									
03	7099	X	5613	-0-	-1486	-0-	249	1	5267	3	Y	88	93	1			32
							97	9									
04	6540	X	5388	-0-	-1152	-0-	197	1	5126	3	Y	59	78	1			13
							65	9									
*05	6696	X	5415	-0-	-1281	-0-	214	1	5171	3	Y	27	32	1			8
							30	9									
06	6360	X	4919	-0-	-1441	-0-	191	1	4659	3	Y	63	71	1			1
							69	9									

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	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
01	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	172	1	2544	3	Y	159	170	1			47
							175	9									
02	2800	X	2799	-0-	-1	-0-	103	1	2506	3	Y	173	174	1			46
							190	9									
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	134	1	2835	3	Y	138	139	1			45
							152	9									
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	109	1	2832	3	Y	135	157	1			23
							149	9									
*05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	120	1	2896	3	Y	147	140	1			30
							162	9									
06	3030	X	2975	-0-	-55	-0-	113	1	2750	3	Y	102	132	1			-0-
							112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	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
01	217	N	69	-0-	-148	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	80	1	1947	3	Y	77	61	1			16
							85	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	Y	75	69	1			22
							83	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	129	131	1			20
							142	9									
*05	1612	N	741	-0-	-871	-0-	28	1	676	3	Y	34	43	1			11
							37	9									
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	32	1	785	3	Y	104	114	1			1
							114	9									

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	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
01	8432	X	7859	-0-	-573	-0-	486	1	7211	3	Y	147	162	1			46
							162	9									
02	7616	X	6646	-0-	-970	-0-	257	1	6269	3	Y	109	122	1			33
							120	9									
03	8432	X	6735	-0-	-1697	-0-	297	1	6282	3	Y	142	132	1			43
							156	9									
04	7830	X	4995	-0-	-2835	-0-	180	1	4699	3	Y	105	128	1			20
							116	9									
*05	7998	X	5807	-0-	-2191	-0-	227	1	5470	3	Y	100	98	1			22
							110	9									
06	7620	X	5783	-0-	-1837	-0-	225	1	5473	3	Y	77	99	1			-0-
							85	9									

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	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
01	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	202	1	2967	3	Y	186	197	1			60
							205	9									
02	2856	X	2094	-0-	-762	-0-	78	1	1902	3	Y	104	125	1			39
							114	9									
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	138	1	2923	3	Y	210	184	1			65
							231	9									
04	3270	X	2009	-0-	-1261	-0-	68	1	1773	3	Y	153	184	1			34
							168	9									
*05	3379	X	2539	-0-	-840	-0-	94	1	2283	3	Y	147	145	1			36
							162	9									
06	3270	X	2406	-0-	-864	-0-	90	1	2199	3	Y	106	135	1			7
							117	9									

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	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
01	4991	X	4284	-0-	-707	-0-	259	1	3841	3	Y	167	181	1			51
							184	9									
02	4480	X	3927	-0-	-553	-0-	148	1	3613	3	Y	151	160	1			42
							166	9									
03	4898	X	4515	-0-	-383	-0-	195	1	4137	3	Y	166	157	1			51
							183	9									
04	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	154	1	4020	3	Y	151	177	1			25
							166	9									
*05	4650	X	4556	-0-	-94	-0-	174	1	4203	3	Y	163	156	1			32
							179	9									
06	4380	X	4236	-0-	-144	-0-	162	1	3946	3	Y	116	148	1			-0-
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3052	-0-		-296	-0-	186 106	1 9	2760	3	Y	96	107	1			32
02	3024	X	2804	-0-		-220	-0-	106 103	1 9	2595	3	Y	94	99	1			27
03	3317	X	2885	-0-		-432	-0-	126 94	1 9	2665	3	Y	85	83	1			29
04	3120	X	3000	-0-		-120	-0-	107 99	1 9	2794	3	Y	90	102	1			17
*05	3100	X	2995	-0-		-105	-0-	115 113	1 9	2767	3	Y	103	96	1			24
06	3000	X	2758	-0-		-242	-0-	106 83	1 9	2569	3	Y	75	98	1			1

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5512	-0-		-533	-0-	340 132	1 9	5040	3	Y	120	133	1			39
02	5404	X	2841	-0-		-2563	-0-	108 106	1 9	2627	3	Y	96	105	1			30
03	5952	X	5089	-0-		-863	-0-	223 149	1 9	4717	3	Y	135	124	1			41
04	5550	X	4589	-0-		-961	-0-	165 113	1 9	4311	3	Y	103	123	1			21
*05	5549	X	4541	-0-		-1008	-0-	176 119	1 9	4246	3	Y	108	104	1			25
06	5340	X	3786	-0-		-1554	-0-	146 94	1 9	3546	3	Y	85	110	1			-0-

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4983	-0-		-535	-0-	299 284	1 9	4400	3	Y	258	274	1			77
02	4816	X	4244	-0-		-572	-0-	159 222	1 9	3863	3	Y	202	220	1			59
03	5053	X	4898	-0-		-155	-0-	210 256	1 9	4432	3	Y	233	219	1			73
04	4890	X	4627	-0-		-263	-0-	161 248	1 9	4218	3	Y	225	257	1			41
*05	4991	X	4867	-0-		-124	-0-	183 270	1 9	4414	3	Y	245	233	1			53
06	4830	X	4616	-0-		-214	-0-	175 187	1 9	4254	3	Y	170	222	1			1

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5230	-0-		-195	-0-	323 117	1 9	4790	3	Y	106	118	1			34
02	4844	X	3677	-0-		-1167	-0-	142 66	1 9	3469	3	Y	60	73	1			21
03	5208	X	4158	-0-		-1050	-0-	184 73	1 9	3901	3	Y	66	64	1			23
04	5070	X	4192	-0-		-878	-0-	153 65	1 9	3974	3	Y	59	69	1			13
*05	5239	X	4457	-0-		-782	-0-	175 67	1 9	4215	3	Y	61	58	1			16
06	5070	X	4184	-0-		-886	-0-	163 48	1 9	3973	3	Y	44	60	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	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
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	280	1	4156	3	Y	77	86	1			25
							85	9									
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	170	1	4158	3	Y	69	74	1			20
							76	9									
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	212	1	4494	3	Y	79	75	1			24
							87	9									
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	162	1	4233	3	Y	63	75	1			12
							69	9									
*05	4867	X	4726	-0-	-141	-0-	185	1	4463	3	Y	71	67	1			16
							78	9									
06	4710	X	4329	-0-	-381	-0-	169	1	4107	3	Y	48	60	1			4
							53	9									

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	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
01	5735	X	5193	-0-	-542	-0-	313	1	4610	3	Y	245	267	1			75
							270	9									
02	5376	X	4471	-0-	-905	-0-	168	1	4091	3	Y	193	212	1			56
							212	9									
03	5952	X	4359	-0-	-1593	-0-	187	1	3953	3	Y	199	192	1			63
							219	9									
04	5760	X	4771	-0-	-989	-0-	168	1	4391	3	Y	193	222	1			34
							212	9									
*05	5580	X	4691	-0-	-889	-0-	177	1	4288	3	Y	205	196	1			43
							226	9									
06	5040	X	4012	-0-	-1028	-0-	153	1	3716	3	Y	130	172	1			1
							143	9									

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	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
01	3224	X	2737	-0-	-487	-0-	166	1	2457	3	Y	104	115	1			36
							114	9									
02	2912	X	2033	-0-	-879	-0-	76	1	1847	3	Y	100	105	1			31
							110	9									
03	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	111	1	2362	3	Y	112	105	1			38
							123	9									
04	2670	X	2263	-0-	-407	-0-	80	1	2081	3	Y	93	111	1			20
							102	9									
*05	2759	X	2444	-0-	-315	-0-	94	1	2255	3	Y	86	84	1			22
							95	9									
06	2640	X	2078	-0-	-562	-0-	79	1	1920	3	Y	72	94	1			-0-
							79	9									

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	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
01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	403	1	5987	3	Y	255	282	1			80
							281	9									
02	6440	X	5451	-0-	-989	-0-	206	1	5035	3	Y	191	213	1			58
							210	9									
03	7130	X	4615	-0-	-2515	-0-	202	1	4289	3	Y	113	128	1			43
							124	9									
04	6900	X	5331	-0-	-1569	-0-	191	1	4990	3	Y	136	156	1			23
							150	9									
*05	6913	X	5844	-0-	-1069	-0-	226	1	5453	3	Y	150	142	1			31
							165	9									
06	6450	X	5510	-0-	-940	-0-	213	1	5172	3	Y	114	145	1			-0-
							125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7482	-0-		-237	-0-	450 353	1 9	6679	3	Y	321	340	1			97
02	6888	X	6148	-0-		-740	-0-	231 276	1 9	5641	3	Y	251	272	1			76
03	7626	X	6017	-0-		-1609	-0-	261 232	1 9	5524	3	Y	211	214	1			73
04	7290	X	6043	-0-		-1247	-0-	215 226	1 9	5602	3	Y	205	239	1			39
*05	7533	X	6385	-0-		-1148	-0-	245 242	1 9	5898	3	Y	220	210	1			49
06	7230	X	6137	-0-		-1093	-0-	235 186	1 9	5716	3	Y	169	215	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6360	-0-		-305	-0-	379 355	1 9	5626	3	Y	323	342	1			102
02	6020	X	4777	-0-		-1243	-0-	178 245	1 9	4354	3	Y	223	250	1			75
03	6665	X	6260	-0-		-405	-0-	269 293	1 9	5698	3	Y	266	251	1			90
04	6330	X	5863	-0-		-467	-0-	207 268	1 9	5388	3	Y	244	284	1			50
*05	6417	X	5659	-0-		-758	-0-	214 289	1 9	5156	3	Y	263	251	1			62
06	6150	X	4873	-0-		-1277	-0-	185 189	1 9	4499	3	Y	172	233	1			1

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4019	-0-		-197	-0-	242 185	1 9	3592	3	Y	168	180	1			50
02	3836	X	2876	-0-		-960	-0-	111 63	1 9	2702	3	Y	57	84	1			23
03	4247	X	4203	-0-		-44	-0-	182 162	1 9	3859	3	Y	147	129	1			41
04	4170	X	3873	-0-		-297	-0-	137 153	1 9	3583	3	Y	139	158	1			22
*05	4309	X	3702	-0-		-607	-0-	142 145	1 9	3415	3	Y	132	127	1			27
06	4080	X	3288	-0-		-792	-0-	126 97	1 9	3065	3	Y	88	115	1			-0-

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2742	-0-		-203	-0-	166 134	1 9	2442	3	Y	122	130	1			37
02	2660	X	2452	-0-		-208	-0-	93 109	1 9	2250	3	Y	99	107	1			29
03	2821	X	2563	-0-		-258	-0-	111 110	1 9	2342	3	Y	100	97	1			32
04	2730	X	2468	-0-		-262	-0-	86 120	1 9	2262	3	Y	109	121	1			20
*05	2728	X	2506	-0-		-222	-0-	95 122	1 9	2289	3	Y	111	106	1			25
06	2640	X	2309	-0-		-331	-0-	88 91	1 9	2130	3	Y	83	103	1			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	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
01	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	216	1	3181	3	Y	116	126	1			37
							128	9									
02	3500	X	2771	-0-	-729	-0-	106	1	2582	3	Y	75	87	1			25
							83	9									
03	3658	X	2937	-0-	-721	-0-	122	1	2584	3	Y	210	176	1			59
							231	9									
04	3450	X	2875	-0-	-575	-0-	102	1	2666	3	Y	97	132	1			24
							107	9									
*05	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	127	1	3069	3	Y	84	87	1			21
							92	9									
*06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	146	1	3558	3	Y	64	80	1			5
							70	9									

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	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
01	5208	X	5085	-0-	-123	-0-	311	1	4584	3	Y	173	183	1			57
							190	9									
02	4676	X	3718	-0-	-958	-0-	142	1	3440	3	Y	124	138	1			43
							136	9									
03	5177	X	5047	-0-	-130	-0-	219	1	4628	3	Y	182	165	1			60
							200	9									
04	4920	X	4347	-0-	-573	-0-	154	1	4043	3	Y	136	163	1			33
							150	9									
*05	5084	X	3564	-0-	-1520	-0-	139	1	3350	3	Y	68	78	1			23
							75	9									
06	4920	X	3529	-0-	-1391	-0-	137	1	3322	3	Y	64	82	1			5
							70	9									

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	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
01	6696	X	5912	-0-	-784	-0-	363	1	5341	3	Y	189	212	1			63
							208	9									
02	6048	X	4854	-0-	-1194	-0-	185	1	4496	3	Y	157	172	1			48
							173	9									
03	6696	X	6066	-0-	-630	-0-	265	1	5597	3	Y	185	174	1			59
							204	9									
04	6240	X	5622	-0-	-618	-0-	199	1	5210	3	Y	194	217	1			36
							213	9									
*05	6448	X	6134	-0-	-314	-0-	235	1	5672	3	Y	206	196	1			46
							227	9									
06	5880	X	5834	-0-	-46	-0-	224	1	5449	3	Y	146	191	1			1
							161	9									

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	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
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	159	1	2335	3	Y	105	112	1			32
							116	9									
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	70	1	1697	3	Y	86	93	1			25
							95	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1743	3	Y	76	75	1			26
							84	9									
04	2520	N	1921	-0-	-599	-0-	67	1	1744	3	Y	100	108	1			18
							110	9									
*05	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	74	1	1786	3	Y	104	99	1			23
							114	9									
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	71	1	1728	3	Y	96	117	1			2
							106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	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
01	19964	X	19039	-0-	-925	-0-	760	1	18243	3	Y	33	24	1			28
							36	9									
02	18032	X	14218	-0-	-3814	-0-	557	1	13652	3	Y	8	12	1			24
							9	9									
03	19747	X	19738	-0-	-9	-0-	898	1	18820	3	Y	18	23	1			19
							20	9									
04	18780	X	17941	-0-	-839	-0-	769	1	17141	3	Y	28	27	1			20
							31	9									
*05	19282	X	18138	-0-	-1144	-0-	665	1	17464	3	Y	8					28
							9	9									
06	19110	X	17304	-0-	-1806	-0-	959	1	16326	3	Y	17	16	1			29
							19	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	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
01	15593	X	11961	-0-	-3632	-0-	474	1	11390	3	Y	88	58	1			65
							97	9									
02	14084	X	9908	-0-	-4176	-0-	385	1	9431	3	Y	84	101	1			48
							92	9									
03	13051	X	11065	-0-	-1986	-0-	498	1	10445	3	Y	111	81	1			78
							122	9									
04	12300	X	10567	-0-	-1733	-0-	450	1	10039	3	Y	71	91	1			58
							78	9									
*05	11966	X	11367	-0-	-599	-0-	414	1	10861	3	Y	84	43	1			99
							92	9									
06	11580	X	10603	-0-	-977	-0-	585	1	9963	3	Y	50	69	1			80
							55	9									

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	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
01	7502	X	6967	-0-	-535	-0-	422	1	6263	3	Y	256	274	1			78
							282	9									
02	6776	X	4935	-0-	-1841	-0-	185	1	4510	3	Y	218	231	1			65
							240	9									
03	7502	X	5185	-0-	-2317	-0-	222	1	4709	3	Y	231	221	1			75
							254	9									
04	7290	X	4899	-0-	-2391	-0-	172	1	4490	3	Y	215	250	1			40
							237	9									
*05	7533	X	3700	-0-	-3833	-0-	138	1	3333	3	Y	208	202	1			46
							229	9									
06	6750	X	4671	-0-	-2079	-0-	177	1	4309	3	Y	168	214	1			-0-
							185	9									

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	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
01	6975	X	6575	-0-	-400	-0-	397	1	5892	3	Y	260	286	1			83
							286	9									
02	6300	X	5543	-0-	-757	-0-	209	1	5097	3	Y	215	233	1			65
							237	9									
03	6851	X	4424	-0-	-2427	-0-	197	1	4169	3	Y	53	85	1			33
							58	9									
04	6570	X	5104	-0-	-1466	-0-	181	1	4705	3	Y	198	200	1			31
							218	9									
*05	6727	X	5336	-0-	-1391	-0-	202	1	4862	3	Y	247	225	1			53
							272	9									
06	6360	X	4525	-0-	-1835	-0-	171	1	4163	3	Y	174	224	1			3
							191	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	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
01	8742	X	7442	-0-	-1300	-0-	447	1	6634	3	Y	328	357	1			102
							361	9									
02	7896	X	6843	-0-	-1053	-0-	257	1	6275	3	Y	283	302	1			83
							311	9									
03	8742	X	5853	-0-	-2889	-0-	252	1	5329	3	Y	247	246	1			84
							272	9									
04	8190	X	5901	-0-	-2289	-0-	208	1	5433	3	Y	236	276	1			44
							260	9									
*05	7564	X	5783	-0-	-1781	-0-	220	1	5302	3	Y	237	228	1			53
							261	9									
06	7320	X	5452	-0-	-1868	-0-	208	1	5060	3	Y	167	218	1			2
							184	9									

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	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
01	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	126	1	1870	3	Y	99	104	1			29
							109	9									
02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	77	1	1879	3	Y	90	93	1			26
							99	9									
03	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	64	1	1357	3	Y	109	101	1			34
							120	9									
04	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	54	1	1414	3	Y	93	110	1			17
							102	9									
*05	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	56	1	1359	3	Y	170	153	1			34
							187	9									
*06	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	67	1	1629	3	Y	123	157	1			-0-
							135	9									

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. (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
01	4557	X	4186	-0-	-371	-0-	250	1	3713	3	Y	203	222	1			62
							223	9									
02	4060	X	3687	-0-	-373	-0-	138	1	3360	3	Y	172	184	1			50
							189	9									
03	4495	X	4054	-0-	-441	-0-	173	1	3658	3	Y	203	191	1			62
							223	9									
04	4350	X	3928	-0-	-422	-0-	138	1	3599	3	Y	174	206	1			30
							191	9									
*05	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	150	1	3614	3	Y	206	194	1			42
							227	9									
06	4050	X	3855	-0-	-195	-0-	146	1	3547	3	Y	147	188	1			1
							162	9									

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	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
01	6355	X	6251	-0-	-104	-0-	371	1	5507	3	Y	339	355	1			101
							373	9									
02	6412	X	5236	-0-	-1176	-0-	195	1	4752	3	Y	263	285	1			79
							289	9									
03	7099	X	5654	-0-	-1445	-0-	242	1	5118	3	Y	267	259	1			87
							294	9									
04	6870	X	5451	-0-	-1419	-0-	192	1	5003	3	Y	233	275	1			45
							256	9									
*05	6293	X	5779	-0-	-514	-0-	219	1	5276	3	Y	258	246	1			57
							284	9									
06	6060	X	5674	-0-	-386	-0-	215	1	5241	3	Y	198	256	1			4
							218	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	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
01	6076	X	3897	-0-	-2179	-0-	238	1	3531	3	Y	116	121	1			32
							128	9									
02	5348	X	2148	-0-	-3200	-0-	82	1	2008	3	Y	53	67	1			18
							58	9									
03	4278	X	2021	-0-	-2257	-0-	89	1	1891	3	Y	37	41	1			14
							41	9									
04	3930	X	2893	-0-	-1037	-0-	104	1	2716	3	Y	66	70	1			10
							73	9									
*05	4061	X	3013	-0-	-1048	-0-	116	1	2801	3	Y	87	80	1			17
							96	9									
06	3780	X	3062	-0-	-718	-0-	118	1	2861	3	Y	75	91	1			1
							83	9									

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	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
01	3007	X	2309	-0-	-698	-0-	139	1	2072	3	Y	89	94	1			31
							98	9									
02	2520	X	1759	-0-	-761	-0-	67	1	1636	3	Y	51	60	1			22
							56	9									
03	2325	X	1986	-0-	-339	-0-	87	1	1844	3	Y	50	50	1			22
							55	9									
04	2400	X	1991	-0-	-409	-0-	72	1	1865	3	Y	49	58	1			13
							54	9									
*05	2480	X	1583	-0-	-897	-0-	61	1	1472	3	Y	45	44	1			14
							50	9									
06	2220	X	1741	-0-	-479	-0-	67	1	1624	3	Y	45	57	1			2
							50	9									

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	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
01	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	219	1	3241	3	Y	96	102	1			29
							106	9									
02	3360	X	2028	-0-	-1332	-0-	77	1	1878	3	Y	66	74	1			21
							73	9									
03	3627	X	2416	-0-	-1211	-0-	106	1	2243	3	Y	61	61	1			21
							67	9									
04	3450	X	2474	-0-	-976	-0-	89	1	2322	3	Y	57	67	1			11
							63	9									
*05	3565	X	2601	-0-	-964	-0-	101	1	2431	3	Y	63	60	1			14
							69	9									
06	3450	X	2289	-0-	-1161	-0-	88	1	2150	3	Y	46	64	1			-0-
							51	9									

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	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
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	98	1	1467	3	Y	86	94	1			27
							95	9									
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	52	1	1261	3	Y	86	89	1			24
							95	9									
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1389	3	Y	40	47	1			17
							44	9									
04	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	51	1	1335	3	Y	11	23	1			5
							12	9									
*05	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	48	1	1148	3	Y	58	51	1			12
							64	9									
06	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	43	1	1041	3	Y	58	68	1			3
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	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
01	4588	X	4346	-0-	-242	-0-	266	1	3946	3	Y	122	135	1			38
							134	9									
02	4256	X	2121	-0-	-2135	-0-	81	1	1976	3	Y	58	76	1			20
							64	9									
03	4712	X	3464	-0-	-1248	-0-	152	1	3211	3	Y	92	85	1			27
							101	9									
04	4560	X	3177	-0-	-1383	-0-	114	1	2975	3	Y	80	93	1			14
							88	9									
*05	4619	X	3214	-0-	-1405	-0-	124	1	2998	3	Y	84	80	1			18
							92	9									
06	4200	X	3067	-0-	-1133	-0-	118	1	2879	3	Y	64	82	1			-0-
							70	9									

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	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
01	1984	N	1578	-0-	-406	-0-	93	1	1377	3	Y	98	107	1			31
							108	9									
02	1624	N	1493	-0-	-131	-0-	54	1	1327	3	Y	102	104	1			29
							112	9									
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	67	1	1423	3	Y	60	66	1			23
							66	9									
04	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	52	1	1364	3	Y	9	26	1			6
							10	9									
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	67	1	1612	3	Y	54	49	1			11
							59	9									
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	68	1	1649	3	Y	65	76	1			8
							72	9									

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. (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
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	229	1	3391	3	Y	116	122	1			31
							128	9									
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	100	1	2443	3	Y	78	88	1			21
							86	9									
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	111	1	2353	3	Y	84	81	1			24
							92	9									
04	3630	X	2500	-0-	-1130	-0-	92	1	2395	3	Y	12	32	1			4
							13	9									
*05	3751	X	2605	-0-	-1146	-0-	101	1	2440	3	Y	58	52	1			10
							64	9									
06	3630	X	2554	-0-	-1076	-0-	97	1	2370	3	Y	79	89	1			-0-
							87	9									

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	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
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	227	1	3361	3	Y	118	131	1			38
							130	9									
02	3304	X	2521	-0-	-783	-0-	96	1	2333	3	Y	84	95	1			27
							92	9									
03	3565	X	2719	-0-	-846	-0-	118	1	2501	3	Y	91	88	1			30
							100	9									
04	3600	X	2684	-0-	-916	-0-	96	1	2494	3	Y	85	99	1			16
							94	9									
*05	3720	X	2777	-0-	-943	-0-	107	1	2570	3	Y	91	87	1			20
							100	9									
06	3600	X	2658	-0-	-942	-0-	102	1	2480	3	Y	69	91	1			2
							76	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	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
01	3720	X	3270	-0-	-450	-0-	199 130	1 9	2941	3	Y	118	131	1			38
02	3360	X	2579	-0-	-781	-0-	98 89	1 9	2392	3	Y	81	93	1			26
03	3720	X	2858	-0-	-862	-0-	124 98	1 9	2636	3	Y	89	86	1			29
04	3360	X	2806	-0-	-554	-0-	100 94	1 9	2612	3	Y	85	98	1			16
*05	3286	X	2899	-0-	-387	-0-	111 99	1 9	2689	3	Y	90	86	1			20
06	3150	X	2746	-0-	-404	-0-	105 75	1 9	2566	3	Y	68	85	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	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
01	4867	X	3086	-0-	-1781	-0-	184 175	1 9	2727	3	Y	159	171	1			49
02	4368	X	1950	-0-	-2418	-0-	71 141	1 9	1738	3	Y	128	138	1			39
03	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	184 211	1 9	3887	3	Y	192	173	1			58
04	4290	X	3393	-0-	-897	-0-	119 161	1 9	3113	3	Y	146	174	1			30
*05	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	117 249	1 9	2827	3	Y	226	207	1			49
06	4140	X	2617	-0-	-1523	-0-	93 265	1 9	2259	3	Y	241	290	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	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
01	3348	X	2987	-0-	-361	-0-	184 74	1 9	2729	3	Y	67	72	1			23
02	2912	X	1629	-0-	-1283	-0-	59 122	1 9	1448	3	Y	111	103	1			31
03	3193	X	2059	-0-	-1134	-0-	91 48	1 9	1920	3	Y	44	53	1			22
04	3000	X	2026	-0-	-974	-0-	73 48	1 9	1905	3	Y	44	54	1			12
*05	3069	X	2123	-0-	-946	-0-	83 47	1 9	1993	3	Y	43	42	1			13
06	2880	X	2059	-0-	-821	-0-	80 37	1 9	1942	3	Y	34	46	1			1

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	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
01	3813	X	3656	-0-	-157	-0-	222 169	1 9	3265	3	Y	154	162	1			47
02	3444	X	3317	-0-	-127	-0-	125 143	1 9	3049	3	Y	130	139	1			38
03	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	155 88	1 9	3276	3	Y	80	87	1			31
04	3540	X	3345	-0-	-195	-0-	118 139	1 9	3088	3	Y	126	135	1			22
*05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	142 164	1 9	3430	3	Y	149	139	1			32
*06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	137 107	1 9	3338	3	Y	97	128	1			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5791	-0-		-750	-0-	351 227	1 9	5213	3	Y	206	233	1			67
02	5768	X	5062	-0-		-706	-0-	191 212	1 9	4659	3	Y	193	204	1			56
03	6386	X	5417	-0-		-969	-0-	236 177	1 9	5004	3	Y	161	162	1			55
04	6180	X	5513	-0-		-667	-0-	197 191	1 9	5125	3	Y	174	198	1			31
*05	6293	X	5647	-0-		-646	-0-	217 205	1 9	5225	3	Y	186	176	1			41
06	5610	X	5428	-0-		-182	-0-	208 150	1 9	5070	3	Y	136	177	1			-0-

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2533	-0-		-71	-0-	156 87	1 9	2290	3	Y	79	86	1			24
02	2296	N	1968	-0-		-328	-0-	75 63	1 9	1830	3	Y	57	64	1			17
03	2218	N	2218	-0-		-0-	-0-	93 157	1 9	1968	3	Y	143	121	1			39
04	2460	N	1675	-0-		-785	-0-	59 66	1 9	1550	3	Y	60	85	1			14
*05	2170	N	1752	-0-		-418	-0-	67 74	1 9	1611	3	Y	67	67	1			14
06	2160	N	1714	-0-		-446	-0-	66 53	1 9	1595	3	Y	48	62	1			-0-

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6004	-0-		-475	-0-	367 226	1 9	5411	3	Y	205	231	1			66
02	5852	X	4955	-0-		-897	-0-	190 149	1 9	4616	3	Y	135	158	1			43
03	6386	X	5555	-0-		-831	-0-	243 174	1 9	5138	3	Y	158	151	1			50
04	6000	X	5124	-0-		-876	-0-	182 187	1 9	4755	3	Y	170	189	1			31
*05	6200	X	5356	-0-		-844	-0-	205 208	1 9	4943	3	Y	189	178	1			42
06	5820	X	5205	-0-		-615	-0-	199 157	1 9	4849	3	Y	143	181	1			4

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6336	X	6336	-0-		-0-	-0-	395 119	1 9	5822	3	Y	108	116	1			30
02	5322	X	5322	-0-		-0-	-0-	207 86	1 9	5029	3	Y	78	87	1			21
03	5177	X	4888	-0-		-289	-0-	216 101	1 9	4571	3	Y	92	87	1			26
04	5010	X	3762	-0-		-1248	-0-	134 114	1 9	3514	3	Y	104	115	1			15
*05	5177	X	4000	-0-		-1177	-0-	155 112	1 9	3733	3	Y	102	99	1			18
06	5010	X	4096	-0-		-914	-0-	159 76	1 9	3861	3	Y	69	85	1			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	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
01	4588	X	4221	-0-	-367	-0-	259	1	3810	3	Y	138	147	1			44
							152	9									
02	4088	X	3599	-0-	-489	-0-	138	1	3348	3	Y	103	113	1			34
							113	9									
03	4092	X	3022	-0-	-1070	-0-	130	1	2746	3	Y	133	124	1			43
							146	9									
04	4110	X	3361	-0-	-749	-0-	119	1	3113	3	Y	117	135	1			25
							129	9									
*05	4247	X	3335	-0-	-912	-0-	128	1	3084	3	Y	112	109	1			28
							123	9									
06	4080	X	2528	-0-	-1552	-0-	97	1	2358	3	Y	66	94	1			-0-
							73	9									

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	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
01	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	239	1	3521	3	Y	165	177	1			53
							182	9									
02	3640	X	227	-0-	-3413	-0-	3	1	85	3	Y	126	139	1			40
							139	9									
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	171	1	3618	3	Y	141	134	1			47
							155	9									
04	3810	X	3755	-0-	-55	-0-	132	1	3470	3	Y	139	158	1			28
							153	9									
*05	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	148	1	3566	3	Y	144	137	1			35
							158	9									
06	3810	X	3384	-0-	-426	-0-	129	1	3144	3	Y	101	130	1			6
							111	9									

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	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
01	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	159	1	2332	3	Y	111	118	1			35
							122	9									
02	2128	X	2123	-0-	-5	-0-	80	1	1955	3	Y	80	90	1			25
							88	9									
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	118	1	2484	3	Y	94	89	1			30
							103	9									
04	2520	X	2018	-0-	-502	-0-	71	1	1849	3	Y	89	101	1			18
							98	9									
*05	2604	X	2598	-0-	-6	-0-	99	1	2396	3	Y	94	90	1			22
							103	9									
*06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	101	1	2461	3	Y	69	91	1			-0-
							76	9									

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	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
01	4991	X	3896	-0-	-1095	-0-	241	1	3546	3	Y	99	105	1			34
							109	9									
02	4508	X	3158	-0-	-1350	-0-	121	1	2947	3	Y	82	88	1			28
							90	9									
03	4557	X	3157	-0-	-1400	-0-	137	1	2900	3	Y	109	100	1			37
							120	9									
04	3930	X	2519	-0-	-1411	-0-	89	1	2340	3	Y	82	99	1			20
							90	9									
*05	3906	X	2151	-0-	-1755	-0-	82	1	1992	3	Y	70	71	1			19
							77	9									
06	3780	X	2173	-0-	-1607	-0-	83	1	2027	3	Y	57	76	1			-0-
							63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14426	-0-		-826	-0-	574	1	13790	3	Y	56	47	1			22
								62	9									
02	13692	X	12484	-0-		-1208	-0-	488	1	11963	3	Y	30	38	1			14
								33	9									
03	15159	X	14130	-0-		-1029	-0-	641	1	13442	3	Y	43	33	1			24
								47	9									
04	14340	X	13754	-0-		-586	-0-	588	1	13105	3	Y	55	72	1			7
								61	9									
*05	14415	X	13844	-0-		-571	-0-	507	1	13302	3	Y	32	37	1			2
								35	9									
06	13950	X	13252	-0-		-698	-0-	732	1	12472	3	Y	44	7	1			39
								48	9									

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4618	-0-		-621	-0-	279	1	4113	3	Y	205	220	1			63
								226	9									
02	4536	X	3993	-0-		-543	-0-	150	1	3658	3	Y	168	182	1			49
								185	9									
03	4898	X	4309	-0-		-589	-0-	189	1	3998	3	Y	111	119	1			41
								122	9									
04	4680	X	4229	-0-		-451	-0-	149	1	3896	3	Y	167	179	1			29
								184	9									
*05	4805	X	4449	-0-		-356	-0-	169	1	4071	3	Y	190	179	1			40
								209	9									
06	4470	X	4223	-0-		-247	-0-	161	1	3913	3	Y	135	174	1			1
								149	9									

COTULLA WELL #: 76H 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	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2930	-0-		-976	-0-	177	1	2595	3	Y	144	149	1			38
								158	9									
02	3472	X	2364	-0-		-1108	-0-	89	1	2157	3	Y	107	116	1			29
								118	9									
03	3596	X	2200	-0-		-1396	-0-	93	1	1964	3	Y	130	122	1			37
								143	9									
04	2880	X	2009	-0-		-871	-0-	69	1	1806	3	Y	122	140	1			19
								134	9									
*05	2945	X	2090	-0-		-855	-0-	77	1	1863	3	Y	136	129	1			26
								150	9									
06	2850	X	2203	-0-		-647	-0-	82	1	2000	3	Y	110	133	1			3
								121	9									

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6380	-0-		-1060	-0-	383	1	5686	3	Y	283	307	1			88
								311	9									
02	6720	X	5572	-0-		-1148	-0-	209	1	5108	3	Y	232	250	1			70
								255	9									
03	7440	X	6084	-0-		-1356	-0-	263	1	5564	3	Y	234	227	1			77
								257	9									
04	6390	X	5807	-0-		-583	-0-	206	1	5358	3	Y	221	257	1			41
								243	9									
*05	6479	X	5953	-0-		-526	-0-	227	1	5469	3	Y	234	223	1			52
								257	9									
06	6180	X	5663	-0-		-517	-0-	216	1	5258	3	Y	172	221	1			-0-
								189	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	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
01	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	141	1	2086	3	Y	93	91	1			24
							102	9									
02	2520	X	1963	-0-	-557	-0-	76	1	1845	3	Y	38	49	1			13
							42	9									
03	2480	X	2325	-0-	-155	-0-	103	1	2183	3	Y	35	36	1			12
							39	9									
04	2340	X	1945	-0-	-395	-0-	69	1	1812	3	Y	58	61	1			9
							64	9									
*05	2325	X	1983	-0-	-342	-0-	76	1	1831	3	Y	69	64	1			14
							76	9									
06	2250	X	1859	-0-	-391	-0-	71	1	1733	3	Y	50	64	1			-0-
							55	9									

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	55	1	812	3	Y	118	128	1			36
							130	9									
02	784	N	206	-0-	-578	-0-	4	1	97	3	Y	95	103	1			28
							105	9									
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	98	95	1			31
							108	9									
04	990	N	304	-0-	-686	-0-	8	1	210	3	Y	78	95	1			14
							86	9									
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	110	102	1			22
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	39	1	943	3	Y	68	90	1			-0-
							75	9									

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

01	3999	X	3582	-0-	-417	-0-	213	1	3160	3	Y	190	201	1			58
							209	9									
02	3612	X	3255	-0-	-357	-0-	121	1	2956	3	Y	162	172	1			48
							178	9									
03	3937	X	3217	-0-	-720	-0-	138	1	2933	3	Y	133	135	1			46
							146	9									
04	3810	X	3182	-0-	-628	-0-	113	1	2936	3	Y	121	144	1			23
							133	9									
*05	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	126	1	3030	3	Y	157	147	1			33
							173	9									
06	3480	X	2945	-0-	-535	-0-	109	1	2658	3	Y	162	195	1			-0-
							178	9									

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

01	6696	X	5979	-0-	-717	-0-	363	1	5394	3	Y	202	223	1			63
							222	9									
02	6048	X	5447	-0-	-601	-0-	207	1	5044	3	Y	178	189	1			52
							196	9									
03	6696	X	5630	-0-	-1066	-0-	244	1	5177	3	Y	190	181	1			61
							209	9									
04	6450	X	5266	-0-	-1184	-0-	188	1	4888	3	Y	173	201	1			33
							190	9									
*05	6355	X	5522	-0-	-833	-0-	212	1	5110	3	Y	182	174	1			41
							200	9									
06	5850	X	5707	-0-	-143	-0-	219	1	5334	3	Y	140	181	1			-0-
							154	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	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
01	4929	X	4839	-0-	-90	-0-	291	1	4321	3	Y	206	219	1			63
							227	9									
02	4452	X	2037	-0-	-2415	-0-	74	1	1794	3	Y	154	169	1			48
							169	9									
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	227	1	4799	3	Y	101	111	1			38
							111	9									
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	172	1	4477	3	Y	127	143	1			22
							140	9									
*05	4898	X	4393	-0-	-505	-0-	170	1	4093	3	Y	118	114	1			26
							130	9									
06	4980	X	2917	-0-	-2063	-0-	115	1	2800	3	Y	2	28	1			-0-
							2	9									

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	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
01	3379	X	2819	-0-	-560	-0-	172	1	2538	3	Y	99	109	1			32
							109	9									
02	2940	X	1672	-0-	-1268	-0-	62	1	1513	3	Y	88	94	1			26
							97	9									
03	3193	X	2454	-0-	-739	-0-	108	1	2281	3	Y	59	64	1			21
							65	9									
04	3090	X	2228	-0-	-862	-0-	80	1	2096	3	Y	47	58	1			10
							52	9									
*05	3131	X	1998	-0-	-1133	-0-	76	1	1833	3	Y	81	74	1			17
							89	9									
06	2730	X	2169	-0-	-561	-0-	83	1	2028	3	Y	53	65	1			3
							58	9									

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	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
01	2201	N	1912	-0-	-289	-0-	112	1	1667	3	Y	121	132	1			38
							133	9									
02	1960	N	1900	-0-	-60	-0-	70	1	1709	3	Y	110	116	1			32
							121	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	80	1	1686	3	Y	134	125	1			41
							147	9									
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	75	1	1959	3	Y	117	136	1			22
							129	9									
*05	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	64	1	1539	3	Y	118	114	1			26
							130	9									
06	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	66	1	1602	3	Y	82	104	1			-0-
							90	9									

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	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
01	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	107	1	1591	3	Y	54	87	1			28
							59	9									
02	1904	N	1416	-0-	-488	-0-	53	1	1283	3	Y	73	79	1			22
							80	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	3	Y	103	94	1			31
							113	9									
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	69	1	1806	3	Y	198	200	1			29
							218	9									
*05	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	56	1	1347	3	Y	87	93	1			23
							96	9									
*06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	62	1	1515	3	Y	132	155	1			-0-
							145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

M O	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
01	5983	X	4266	-0-	-1717	-0-	256	1	3792	3	Y	198	215	1			63
							218	9									
02	5404	X	3770	-0-	-1634	-0-	141	1	3434	3	Y	177	187	1			53
							195	9									
03	4960	X	4622	-0-	-338	-0-	198	1	4205	3	Y	199	188	1			64
							219	9									
04	4740	X	4265	-0-	-475	-0-	151	1	3927	3	Y	170	201	1			33
							187	9									
*05	4898	X	4398	-0-	-500	-0-	168	1	4040	3	Y	173	167	1			39
							190	9									
06	4470	X	4039	-0-	-431	-0-	154	1	3746	3	Y	126	164	1			1
							139	9									

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	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
01	3968	X	3740	-0-	-228	-0-	226	1	3350	3	Y	149	159	1			48
							164	9									
02	3584	X	2103	-0-	-1481	-0-	77	1	1886	3	Y	127	136	1			39
							140	9									
03	3968	X	3541	-0-	-427	-0-	155	1	3275	3	Y	101	103	1			37
							111	9									
04	3780	X	2645	-0-	-1135	-0-	93	1	2435	3	Y	106	122	1			21
							117	9									
*05	3782	X	3156	-0-	-626	-0-	121	1	2912	3	Y	112	107	1			26
							123	9									
06	3630	X	2610	-0-	-1020	-0-	99	1	2419	3	Y	84	110	1			-0-
							92	9									

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	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
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	317	1	4710	3	Y	194	205	1			56
							213	9									
02	4872	X	4386	-0-	-486	-0-	167	1	4065	3	Y	140	156	1			40
							154	9									
03	5394	X	4842	-0-	-552	-0-	211	1	4468	3	Y	148	143	1			45
							163	9									
04	5220	X	4621	-0-	-599	-0-	166	1	4314	3	Y	128	150	1			23
							141	9									
*05	5270	X	4761	-0-	-509	-0-	184	1	4431	3	Y	133	128	1			28
							146	9									
06	5070	X	4646	-0-	-424	-0-	179	1	4361	3	Y	96	124	1			-0-
							106	9									

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	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
01	5797	X	5394	-0-	-403	-0-	333	1	4941	3	Y	109	131	1			41
							120	9									
02	5236	X	4525	-0-	-711	-0-	174	1	4243	3	Y	98	107	1			32
							108	9									
03	5704	X	5349	-0-	-355	-0-	234	1	4964	3	Y	137	126	1			43
							151	9									
04	5400	X	5198	-0-	-202	-0-	187	1	4866	3	Y	132	150	1			25
							145	9									
*05	5549	X	5323	-0-	-226	-0-	206	1	4972	3	Y	132	127	1			30
							145	9									
06	5220	X	5054	-0-	-166	-0-	195	1	4747	3	Y	102	129	1			3
							112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

M O	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
01	5084	X	4115	-0-	-969	-0-	249	1	3686	3	Y	164	171	1			52
							180	9									
02	4592	X	3484	-0-	-1108	-0-	132	1	3211	3	Y	128	138	1			42
							141	9									
03	5084	X	3524	-0-	-1560	-0-	153	1	3238	3	Y	121	119	1			44
							133	9									
04	4800	X	4086	-0-	-714	-0-	146	1	3797	3	Y	130	147	1			27
							143	9									
*05	4774	X	4331	-0-	-443	-0-	165	1	3987	3	Y	163	151	1			39
							179	9									
06	3990	X	2928	-0-	-1062	-0-	113	1	2739	3	Y	69	108	1			-0-
							76	9									

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	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
01	7750	X	6520	-0-	-1230	-0-	394	1	5851	3	Y	250	276	1			79
							275	9									
02	7000	X	5778	-0-	-1222	-0-	216	1	5275	3	Y	261	268	1			72
							287	9									
03	7006	X	5515	-0-	-1491	-0-	238	1	5048	3	Y	208	211	1			69
							229	9									
04	6540	X	5080	-0-	-1460	-0-	180	1	4679	3	Y	201	235	1			35
							221	9									
*05	6758	X	5245	-0-	-1513	-0-	198	1	4777	3	Y	245	230	1			50
							270	9									
06	6300	X	5057	-0-	-1243	-0-	190	1	4615	3	Y	229	279	1			-0-
							252	9									

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	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
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	194	1	2872	3	Y	120	124	1			36
							132	9									
02	2716	X	1946	-0-	-770	-0-	74	1	1798	3	Y	67	80	1			23
							74	9									
03	2976	X	2711	-0-	-265	-0-	118	1	2508	3	Y	77	74	1			26
							85	9									
04	3120	X	2065	-0-	-1055	-0-	74	1	1941	3	Y	45	60	1			11
							50	9									
*05	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	116	1	2794	3	Y	78	72	1			17
							86	9									
06	3090	X	2186	-0-	-904	-0-	85	1	2057	3	Y	40	56	1			1
							44	9									

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	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
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	306	1	4545	3	Y	213	209	1			61
							234	9									
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	162	1	3958	3	Y	197	200	1			58
							217	9									
03	4340	X	3653	-0-	-687	-0-	159	1	3372	3	Y	111	123	1			46
							122	9									
04	4950	X	3531	-0-	-1419	-0-	126	1	3295	3	Y	100	123	1			23
							110	9									
*05	5115	X	4029	-0-	-1086	-0-	155	1	3727	3	Y	134	125	1			32
							147	9									
06	4920	X	3910	-0-	-1010	-0-	150	1	3649	3	Y	101	130	1			3
							111	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	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
01	2511	N	1983	-0-	-528	-0-	120	1	1783	3	Y	73	82	1			23
							80	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	67	1	1634	3	Y	73	76	1			20
							80	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	72	1	1534	3	Y	31	38	1			13
							34	9									
04	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	67	1	1756	3	Y	42	48	1			7
							46	9									
*05	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	76	1	1829	3	Y	43	41	1			9
							47	9									
*06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	79	1	1925	3	Y	24	33	1			-0-
							26	9									

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	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
01	6603	X	6132	-0-	-471	-0-	372	1	5529	3	Y	210	230	1			64
							231	9									
02	5964	X	5224	-0-	-740	-0-	198	1	4839	3	Y	170	185	1			49
							187	9									
03	6479	X	5944	-0-	-535	-0-	258	1	5467	3	Y	199	187	1			61
							219	9									
04	6210	X	5598	-0-	-612	-0-	200	1	5224	3	Y	158	190	1			29
							174	9									
*05	6293	X	6192	-0-	-101	-0-	237	1	5722	3	Y	212	197	1			44
							233	9									
06	5940	X	5928	-0-	-12	-0-	227	1	5534	3	Y	152	193	1			3
							167	9									

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	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
01	2728	X	1878	-0-	-850	-0-	110	1	1639	3	Y	117	133	1			39
							129	9									
02	2324	X	1910	-0-	-414	-0-	70	1	1717	3	Y	112	118	1			33
							123	9									
03	2573	X	2360	-0-	-213	-0-	100	1	2121	3	Y	126	119	1			40
							139	9									
04	2370	X	2312	-0-	-58	-0-	81	1	2098	3	Y	121	139	1			22
							133	9									
*05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	89	1	2147	3	Y	134	127	1			29
							147	9									
06	2280	X	2088	-0-	-192	-0-	78	1	1904	3	Y	96	125	1			-0-
							106	9									

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	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
01	3937	X	3498	-0-	-439	-0-	217	1	3218	3	Y	57	76	1			27
							63	9									
02	3528	X	3110	-0-	-418	-0-	120	1	2939	3	Y	46	54	1			19
							51	9									
03	3906	X	3288	-0-	-618	-0-	145	1	3068	3	Y	68	63	1			24
							75	9									
04	3750	X	3221	-0-	-529	-0-	116	1	3022	3	Y	75	83	1			16
							83	9									
*05	3751	X	3346	-0-	-405	-0-	129	1	3116	3	Y	92	85	1			23
							101	9									
*06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	136	1	3312	3	Y	32	54	1			1
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	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
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	280	1	4154	3	Y	120	124	1			37
							132	9									
02	3948	X	3251	-0-	-697	-0-	124	1	3037	3	Y	82	91	1			28
							90	9									
03	4371	X	3528	-0-	-843	-0-	155	1	3284	3	Y	81	80	1			29
							89	9									
04	4440	X	3203	-0-	-1237	-0-	116	1	3010	3	Y	70	84	1			15
							77	9									
*05	4588	X	3600	-0-	-988	-0-	140	1	3370	3	Y	82	77	1			20
							90	9									
06	4410	X	3135	-0-	-1275	-0-	123	1	2983	3	Y	26	46	1			-0-
							29	9									

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	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
01	6045	X	5735	-0-	-310	-0-	351	1	5210	3	Y	158	172	1			43
							174	9									
02	5460	X	4834	-0-	-626	-0-	185	1	4503	3	Y	133	143	1			33
							146	9									
03	5983	X	5004	-0-	-979	-0-	222	1	4694	3	Y	80	89	1			24
							88	9									
04	5610	X	5427	-0-	-183	-0-	198	1	5170	3	Y	54	72	1			6
							59	9									
*05	5766	X	5620	-0-	-146	-0-	220	1	5310	3	Y	82	77	1			11
							90	9									
06	5550	X	5536	-0-	-14	-0-	215	1	5227	3	Y	85	96	1			-0-
							94	9									

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	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
01	6510	X	6457	-0-	-53	-0-	394	1	5848	3	Y	195	210	1			60
							215	9									
02	5908	X	5648	-0-	-260	-0-	215	1	5253	3	Y	164	176	1			48
							180	9									
03	6541	X	5824	-0-	-717	-0-	254	1	5370	3	Y	182	172	1			58
							200	9									
04	6360	X	5839	-0-	-521	-0-	210	1	5460	3	Y	154	182	1			30
							169	9									
*05	6572	X	5842	-0-	-730	-0-	225	1	5422	3	Y	177	167	1			40
							195	9									
06	6240	X	5362	-0-	-878	-0-	207	1	5025	3	Y	118	156	1			2
							130	9									

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	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
01	6448	X	5534	-0-	-914	-0-	333	1	4938	3	Y	239	240	1			66
							263	9									
02	5824	X	3270	-0-	-2554	-0-	122	1	2979	3	Y	154	172	1			48
							169	9									
03	6448	X	4157	-0-	-2291	-0-	180	1	3820	3	Y	143	143	1			48
							157	9									
04	6240	X	4024	-0-	-2216	-0-	144	1	3746	3	Y	122	147	1			23
							134	9									
*05	6448	X	4336	-0-	-2112	-0-	167	1	4019	3	Y	136	130	1			29
							150	9									
06	5370	X	3972	-0-	-1398	-0-	151	1	3678	3	Y	130	158	1			1
							143	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4548	-0-		-970	-0-		276	1	4090	3	Y	165	190	1			50
									182	9									
02	5152	X	3631	-0-		-1521	-0-		137	1	3332	3	Y	147	158	1			39
									162	9									
03	5704	X	5244	-0-		-460	-0-		227	1	4807	3	Y	191	176	1			54
									210	9									
04	5520	X	4736	-0-		-784	-0-		169	1	4404	3	Y	148	178	1			24
									163	9									
*05	5549	X	4748	-0-		-801	-0-		182	1	4397	3	Y	154	148	1			30
									169	9									
06	5070	X	4578	-0-		-492	-0-		175	1	4259	3	Y	131	161	1			-0-
									144	9									

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5534	-0-		-728	-0-		338	1	5011	3	Y	168	184	1			55
									185	9									
02	5656	X	4026	-0-		-1630	-0-		153	1	3729	3	Y	131	143	1			43
									144	9									
03	8021	X	8021	-0-		-0-	-0-		354	1	7504	3	Y	148	141	1			50
									163	9									
04	7100	X	7100	-0-		-0-	-0-		257	1	6694	3	Y	135	158	1			27
									149	9									
*05	8273	X	8273	-0-		-0-	-0-		323	1	7798	3	Y	138	132	1			33
									152	9									
*06	7976	X	7976	-0-		-0-	-0-		309	1	7510	3	Y	143	176	1			-0-
									157	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6268	-0-		-676	-0-		380	1	5645	3	Y	221	243	1			70
									243	9									
02	6160	X	5976	-0-		-184	-0-		223	1	5442	3	Y	283	277	1			76
									311	9									
03	6820	X	6387	-0-		-433	-0-		268	1	5683	3	Y	396	354	1			118
									436	9									
04	6510	X	5864	-0-		-646	-0-		209	1	5454	3	Y	183	256	1			45
									201	9									
*05	6696	X	6026	-0-		-670	-0-		232	1	5583	3	Y	192	191	1			46
									211	9									
06	6390	X	5558	-0-		-832	-0-		213	1	5193	3	Y	138	184	1			-0-
									152	9									

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3827	-0-		-544	-0-		228	1	3383	3	Y	196	213	1			58
									216	9									
02	3948	X	3504	-0-		-444	-0-		131	1	3188	3	Y	168	179	1			47
									185	9									
03	4247	X	3432	-0-		-815	-0-		146	1	3091	3	Y	177	169	1			55
									195	9									
04	3930	X	3421	-0-		-509	-0-		120	1	3127	3	Y	158	186	1			27
									174	9									
*05	3875	X	3602	-0-		-273	-0-		136	1	3278	3	Y	171	163	1			35
									188	9									
*06	3914	X	3914	-0-		-0-	-0-		149	1	3624	3	Y	128	162	1			1
									141	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	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
01	2542	N	2004	-0-	-538	-0-	118	1	1753	3	Y	121	132	1			42
							133	9									
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	75	1	1838	3	Y	66	82	1			26
							73	9									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	93	1	1969	3	Y	110	99	1			37
							121	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	71	1	1862	3	Y	67	85	1			19
							74	9									
*05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	89	1	2155	3	Y	112	103	1			28
							123	9									
06	2100	N	1377	-0-	-723	-0-	53	1	1278	3	Y	42	70	1			-0-
							46	9									

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	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
01	6913	X	6549	-0-	-364	-0-	392	1	5816	3	Y	310	339	1			100
							341	9									
02	6244	X	6024	-0-	-220	-0-	225	1	5496	3	Y	275	292	1			83
							303	9									
03	6913	X	4696	-0-	-2217	-0-	199	1	4222	3	Y	250	247	1			86
							275	9									
04	6660	X	4180	-0-	-2480	-0-	146	1	3815	3	Y	199	243	1			42
							219	9									
*05	6882	X	4113	-0-	-2769	-0-	155	1	3742	3	Y	196	191	1			47
							216	9									
06	6450	X	4194	-0-	-2256	-0-	158	1	3850	3	Y	169	216	1			-0-
							186	9									

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	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
01	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	170	1	2511	3	Y	84	93	1			27
							92	9									
02	2800	X	1813	-0-	-987	-0-	69	1	1694	3	Y	45	56	1			16
							50	9									
03	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	122	1	2577	3	Y	128	109	1			35
							141	9									
04	2880	X	2251	-0-	-629	-0-	80	1	2084	3	Y	79	98	1			16
							87	9									
*05	2852	X	2318	-0-	-534	-0-	87	1	2102	3	Y	117	108	1			25
							129	9									
06	2760	X	2151	-0-	-609	-0-	82	1	2000	3	Y	63	88	1			22
							69	9									

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	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
01	3379	X	2876	-0-	-503	-0-	172	1	2522	3	Y	165	179	1			53
							182	9									
02	3052	X	2486	-0-	-566	-0-	92	1	2232	3	Y	147	156	1			44
							162	9									
03	3255	X	2542	-0-	-713	-0-	111	1	2335	3	Y	87	96	1			35
							96	9									
04	3150	X	2460	-0-	-690	-0-	87	1	2289	3	Y	76	93	1			18
							84	9									
*05	3224	X	2564	-0-	-660	-0-	97	1	2350	3	Y	106	99	1			25
							117	9									
06	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	92	1	2245	3	Y	75	97	1			3
							83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-	103	1	1514	3	Y	80	102	1			29
								88	9									
02	1549	N	1549	-0-		-0-	-0-	57	1	1375	3	Y	106	107	1			28
								117	9									
03	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-	57	1	1209	3	Y	67	71	1			24
								74	9									
04	1650	N	1413	-0-		-237	-0-	51	1	1328	3	Y	31	48	1			7
								34	9									
*05	1705	N	1475	-0-		-230	-0-	56	1	1365	3	Y	49	47	1			9
								54	9									
*06	1380	N	1380	-0-		-0-	-0-	53	1	1295	3	Y	29	38	1			-0-
								32	9									

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4827	-0-		-226	-0-	291	1	4291	3	Y	223	237	1			70
								245	9									
02	4564	X	4043	-0-		-521	-0-	153	1	3708	3	Y	165	183	1			52
								182	9									
03	5022	X	4794	-0-		-228	-0-	207	1	4378	3	Y	190	180	1			62
								209	9									
04	4800	X	4721	-0-		-79	-0-	159	1	4166	3	Y	360	363	1			59
								396	9									
*05	4943	X	4943	-0-		-0-	-0-	180	1	4347	3	Y	378	354	1			83
								416	9									
06	4680	X	4361	-0-		-319	-0-	166	1	4034	3	Y	146	224	1			5
								161	9									

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4670	-0-		-135	-0-	288	1	4241	3	Y	128	139	1			37
								141	9									
02	4340	X	3780	-0-		-560	-0-	143	1	3482	3	Y	141	142	1			36
								155	9									
03	4588	X	4514	-0-		-74	-0-	198	1	4191	3	Y	114	114	1			36
								125	9									
04	4530	X	4277	-0-		-253	-0-	153	1	4015	3	Y	99	118	1			17
								109	9									
*05	4681	X	4020	-0-		-661	-0-	155	1	3753	3	Y	102	100	1			19
								112	9									
06	4530	X	3947	-0-		-583	-0-	152	1	3707	3	Y	80	98	1			1
								88	9									

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5706	-0-		-60	-0-	346	1	5134	3	Y	205	227	1			67
								226	9									
02	5348	X	4670	-0-		-678	-0-	177	1	4318	3	Y	159	176	1			50
								175	9									
03	5921	X	5138	-0-		-783	-0-	223	1	4724	3	Y	174	167	1			57
								191	9									
04	5760	X	4975	-0-		-785	-0-	177	1	4621	3	Y	161	187	1			31
								177	9									
*05	5952	X	5139	-0-		-813	-0-	197	1	4749	3	Y	175	167	1			39
								193	9									
06	5520	X	4854	-0-		-666	-0-	186	1	4518	3	Y	136	175	1			-0-
								150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

M O	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
01	16802	X	15526	-0-	-1276	-0-	621	1	14905	3	N	-0-					-0-
02	14840	X	13687	-0-	-1153	-0-	537	1	13150	3	N	-0-					-0-
03	16430	X	14939	-0-	-1491	-0-	680	1	14259	3	N	-0-					-0-
04	15630	X	14208	-0-	-1422	-0-	610	1	13598	3	N	-0-					-0-
*05	15903	X	14457	-0-	-1446	-0-	530	1	13927	3	N	-0-					-0-
06	15030	X	13835	-0-	-1195	-0-	767	1	13068	3	N	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

01	5115	X	3929	-0-	-1186	-0-	236	1	3476	3	Y	197	212	1			62
							217	9									
02	4368	X	3991	-0-	-377	-0-	151	1	3663	3	Y	161	174	1			49
							177	9									
03	4836	X	4388	-0-	-448	-0-	190	1	4010	3	Y	171	164	1			56
							188	9									
04	4740	X	4219	-0-	-521	-0-	148	1	3875	3	Y	178	200	1			34
							196	9									
*05	4898	X	4331	-0-	-567	-0-	164	1	3959	3	Y	189	180	1			43
							208	9									
06	4290	X	3883	-0-	-407	-0-	148	1	3593	3	Y	129	169	1			3
							142	9									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

01	44879	X	44879	-0-	-0-	-0-	1794	1	43085	3	Y	-0-					-0-
02	34972	X	34378	-0-	-594	-0-	1348	1	33030	3	Y	-0-					-0-
03	44178	X	44178	-0-	-0-	-0-	2012	1	42166	3	Y	-0-					-0-
04	42373	X	42373	-0-	-0-	-0-	1820	1	40553	3	Y	-0-					-0-
*05	45659	X	45659	-0-	-0-	-0-	1675	1	43984	3	Y	-0-					-0-
*06	42183	X	42183	-0-	-0-	-0-	2339	1	39844	3	Y	-0-					-0-

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

01	36823	X	36823	-0-	-0-	-0-	1472	1	35351	3	Y	-0-					-0-
02	38595	X	38595	-0-	-0-	-0-	1513	1	37082	3	Y	-0-					-0-
03	69577	X	69577	-0-	-0-	-0-	3168	1	66409	3	Y	-0-					-0-
04	50797	X	50797	-0-	-0-	-0-	2181	1	48616	3	Y	-0-					-0-
*05	57549	X	57549	-0-	-0-	-0-	2111	1	55438	3	Y	-0-					-0-
*06	60282	X	60282	-0-	-0-	-0-	3343	1	56939	3	Y	-0-					-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

01	42582	X	42582	-0-	-0-	-0-	1702	1	40880	3	Y	-0-					-0-
02	34216	X	33782	-0-	-434	-0-	1325	1	32457	3	Y	-0-					-0-
03	37014	X	36771	-0-	-243	-0-	1674	1	35097	3	Y	-0-					-0-
04	41220	X	35868	-0-	-5352	-0-	1540	1	34328	3	Y	-0-					-0-
*05	42594	X	36588	-0-	-6006	-0-	1342	1	35246	3	Y	-0-					-0-
06	41220	X	34791	-0-	-6429	-0-	1927	1	32811	3	Y	48					48
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

M O	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
01	12462	X	11328	-0-	-1134	-0-	693	1	10292	3	Y	312	342	1			103
							343	9									
02	11256	X	9408	-0-	-1848	-0-	359	1	8772	3	Y	252	274	1			81
							277	9									
03	12276	X	9559	-0-	-2717	-0-	419	1	8874	3	Y	242	238	1			85
							266	9									
04	11490	X	10073	-0-	-1417	-0-	362	1	9439	3	Y	247	283	1			49
							272	9									
*05	11873	X	10255	-0-	-1618	-0-	397	1	9579	3	Y	254	243	1			60
							279	9									
06	10950	X	9550	-0-	-1400	-0-	369	1	8969	3	Y	193	253	1			-0-
							212	9									

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

M O	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
01	15407	X	13421	-0-	-1986	-0-	819	1	12151	3	Y	410	453	1			132
							451	9									
02	13916	X	11573	-0-	-2343	-0-	442	1	10784	3	Y	315	348	1			99
							347	9									
03	15221	X	12462	-0-	-2759	-0-	546	1	11555	3	Y	328	318	1			109
							361	9									
04	14280	X	12305	-0-	-1975	-0-	442	1	11523	3	Y	309	359	1			59
							340	9									
*05	14756	X	12971	-0-	-1785	-0-	502	1	12099	3	Y	336	319	1			76
							370	9									
06	12990	X	12180	-0-	-810	-0-	470	1	11429	3	Y	255	331	1			-0-
							281	9									

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	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
01	13144	X	10935	-0-	-2209	-0-	678	1	9991	3	Y	242	261	1			71
							266	9									
02	11816	X	9572	-0-	-2244	-0-	370	1	8982	3	Y	200	216	1			55
							220	9									
03	12648	X	10480	-0-	-2168	-0-	462	1	9772	3	Y	224	212	1			67
							246	9									
04	10740	X	9848	-0-	-892	-0-	354	1	9262	3	Y	211	242	1			36
							232	9									
*05	11098	X	9928	-0-	-1170	-0-	384	1	9281	3	Y	239	228	1			47
							263	9									
06	10590	X	9936	-0-	-654	-0-	385	1	9365	3	Y	169	214	1			2
							186	9									

COTULLA 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	12411	-0-	-1384	-0-	760	1	11205	3	Y	405	433	1			122
							446	9									
02	12460	X	9969	-0-	-2491	-0-	380	1	9230	3	Y	326	353	1			95
							359	9									
03	13795	X	12141	-0-	-1654	-0-	532	1	11234	3	Y	341	327	1			109
							375	9									
04	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	438	1	11473	3	Y	366	409	1			66
							403	9									
*05	12679	X	12508	-0-	-171	-0-	480	1	11591	3	Y	397	377	1			86
							437	9									
06	12000	X	11602	-0-	-398	-0-	447	1	10861	3	Y	267	350	1			3
							294	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

M O	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
01	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	557	1	8193	3	Y	260	275	1			77
							286	9									
02	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	302	1	7337	3	Y	213	229	1			61
							234	9									
03	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	393	1	8315	3	Y	227	217	1			71
							250	9									
04	9090	X	8839	-0-	-251	-0-	315	1	8259	3	Y	241	269	1			43
							265	9									
*05	9393	X	9131	-0-	-262	-0-	352	1	8507	3	Y	247	236	1			54
							272	9									
06	8730	X	8609	-0-	-121	-0-	332	1	8082	3	Y	177	229	1			2
							195	9									

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

M O	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
01	3689	X	1674	-0-	-2015	-0-	99	1	1458	3	Y	106	110	1			38
							117	9									
02	3220	X	1188	-0-	-2032	-0-	44	1	1081	3	Y	57	68	1			27
							63	9									
03	2635	X	458	-0-	-2177	-0-	10	1	215	3	Y	212	174	1			65
							233	9									
04	2280	X	117	-0-	-2163	-0-	2	1	51	3	Y	58	98	1			25
							64	9									
*05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	69	71	1			23
06	1620	X	220	-0-	-1400	-0-	9	1	211	3	Y	-0-	23	1			-0-

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

M O	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
01	7068	X	6710	-0-	-358	-0-	411	1	6059	3	Y	218	227	1			67
							240	9									
02	6440	X	5722	-0-	-718	-0-	219	1	5318	3	Y	168	183	1			52
							185	9									
03	7130	X	5163	-0-	-1967	-0-	228	1	4818	3	Y	106	117	1			41
							117	9									
04	6900	X	5012	-0-	-1888	-0-	179	1	4697	3	Y	124	140	1			25
							136	9									
*05	6975	X	5706	-0-	-1269	-0-	220	1	5314	3	Y	156	145	1			36
							172	9									
06	6480	X	5523	-0-	-957	-0-	213	1	5178	3	Y	120	153	1			3
							132	9									

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	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
01	17329	X	15611	-0-	-1718	-0-	965	1	14316	3	Y	300	329	1			97
							330	9									
02	15596	X	14108	-0-	-1488	-0-	544	1	13272	3	Y	265	282	1			80
							292	9									
03	16802	X	14916	-0-	-1886	-0-	659	1	13954	3	Y	275	264	1			91
							303	9									
04	15990	X	14242	-0-	-1748	-0-	517	1	13463	3	Y	238	281	1			48
							262	9									
*05	16337	X	14427	-0-	-1910	-0-	564	1	13598	3	Y	241	232	1			57
							265	9									
06	15120	X	14235	-0-	-885	-0-	554	1	13476	3	Y	186	243	1			-0-
							205	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

M O	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
01	15283	X	13551	-0-	-1732	-0-	823	1	12211	3	Y	470	525	1			148
							517	9									
02	13804	X	11795	-0-	-2009	-0-	446	1	10891	3	Y	416	445	1			119
							458	9									
03	14601	X	12406	-0-	-2195	-0-	540	1	11446	3	Y	382	377	1			124
							420	9									
04	13560	X	12135	-0-	-1425	-0-	433	1	11272	3	Y	391	447	1			68
							430	9									
*05	13857	X	12321	-0-	-1536	-0-	470	1	11338	3	Y	466	437	1			97
							513	9									
06	13110	X	11663	-0-	-1447	-0-	445	1	10820	3	Y	362	459	1			-0-
							398	9									

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	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
01	13981	X	12860	-0-	-1121	-0-	781	1	11497	3	Y	529	562	1			160
							582	9									
02	12516	X	10981	-0-	-1535	-0-	416	1	10122	3	Y	403	443	1			120
							443	9									
03	13578	X	12739	-0-	-839	-0-	551	1	11651	3	Y	488	457	1			151
							537	9									
04	13080	X	12120	-0-	-960	-0-	426	1	11163	3	Y	483	546	1			88
							531	9									
*05	13206	X	12432	-0-	-774	-0-	474	1	11443	3	Y	468	453	1			103
							515	9									
06	12450	X	11519	-0-	-931	-0-	441	1	10713	3	Y	332	426	1			9
							365	9									

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	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
01	11160	X	10568	-0-	-592	-0-	641	1	9437	3	Y	445	476	1			130
							490	9									
02	10080	X	7072	-0-	-3008	-0-	265	1	6430	3	Y	343	376	1			97
							377	9									
03	10974	X	9887	-0-	-1087	-0-	429	1	9065	3	Y	357	344	1			110
							393	9									
04	10290	X	9255	-0-	-1035	-0-	326	1	8530	3	Y	363	411	1			62
							399	9									
*05	10571	X	9523	-0-	-1048	-0-	362	1	8745	3	Y	378	362	1			78
							416	9									
06	10230	X	8983	-0-	-1247	-0-	343	1	8345	3	Y	268	346	1			-0-
							295	9									

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	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
01	6448	X	6007	-0-	-441	-0-	365	1	5413	3	Y	208	234	1			65
							229	9									
02	5824	X	5298	-0-	-526	-0-	201	1	4911	3	Y	169	186	1			48
							186	9									
03	6448	X	5728	-0-	-720	-0-	251	1	5320	3	Y	143	144	1			47
							157	9									
04	6180	X	5025	-0-	-1155	-0-	184	1	4794	3	Y	43	76	1			14
							47	9									
*05	6386	X	5557	-0-	-829	-0-	217	1	5224	3	Y	105	97	1			22
							116	9									
06	5820	X	5364	-0-	-456	-0-	207	1	5032	3	Y	114	136	1			-0-
							125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

M O	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
01	16368	X	15314	-0-	-1054	-0-	930	1	13700	3	Y	622	664	1			188
							684	9									
02	14728	X	13413	-0-	-1315	-0-	508	1	12354	3	Y	501	542	1			147
							551	9									
03	15903	X	14801	-0-	-1102	-0-	643	1	13594	3	Y	513	495	1			165
							564	9									
04	15390	X	13823	-0-	-1567	-0-	488	1	12795	3	Y	491	564	1			92
							540	9									
*05	15531	X	14427	-0-	-1104	-0-	550	1	13292	3	Y	532	508	1			116
							585	9									
06	14820	X	13546	-0-	-1274	-0-	519	1	12616	3	Y	374	488	1			2
							411	9									

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	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
01	15190	X	13956	-0-	-1234	-0-	855	1	12680	3	Y	383	417	1			119
							421	9									
02	13720	X	9915	-0-	-3805	-0-	382	1	9318	3	Y	195	246	1			68
							215	9									
03	14911	X	11316	-0-	-3595	-0-	498	1	10547	3	Y	246	236	1			78
							271	9									
04	13830	X	11245	-0-	-2585	-0-	406	1	10585	3	Y	231	268	1			41
							254	9									
*05	14260	X	12309	-0-	-1951	-0-	478	1	11525	3	Y	278	261	1			58
							306	9									
06	13500	X	10605	-0-	-2895	-0-	411	1	9995	3	Y	181	236	1			3
							199	9									

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	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
01	7192	X	7027	-0-	-165	-0-	432	1	6420	3	Y	159	177	1			55
							175	9									
02	6496	X	6079	-0-	-417	-0-	234	1	5707	3	Y	125	137	1			43
							138	9									
03	7192	X	6514	-0-	-678	-0-	285	1	6032	3	Y	179	163	1			59
							197	9									
04	7140	X	6295	-0-	-845	-0-	227	1	5917	3	Y	137	164	1			32
							151	9									
*05	7378	X	6473	-0-	-905	-0-	252	1	6078	3	Y	130	128	1			34
							143	9									
06	6810	X	5958	-0-	-852	-0-	231	1	5626	3	Y	92	122	1			4
							101	9									

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

M O	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
01	14818	X	13295	-0-	-1523	-0-	817	1	12118	3	Y	327	357	1			102
							360	9									
02	13384	X	11811	-0-	-1573	-0-	454	1	11072	3	Y	259	283	1			78
							285	9									
03	14074	X	12686	-0-	-1388	-0-	557	1	11791	3	Y	307	289	1			96
							338	9									
04	13230	X	12272	-0-	-958	-0-	442	1	11524	3	Y	278	323	1			51
							306	9									
*05	13609	X	10327	-0-	-3282	-0-	392	1	9440	3	Y	450	408	1			93
							495	9									
06	12870	X	11561	-0-	-1309	-0-	452	1	11003	3	Y	96	189	1			-0-
							106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

M O	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
01	6107	X	4368	-0-	-1739	-0-	267	1	3957	3	Y	131	149	1			42
							144	9									
02	5516	X	3945	-0-	-1571	-0-	151	1	3691	3	Y	94	107	1			29
							103	9									
03	6107	X	4515	-0-	-1592	-0-	198	1	4193	3	Y	113	107	1			35
							124	9									
04	5850	X	4304	-0-	-1546	-0-	155	1	4037	3	Y	102	119	1			18
							112	9									
*05	5022	X	4722	-0-	-300	-0-	183	1	4406	3	Y	121	114	1			25
							133	9									
*06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	177	1	4319	3	Y	91	114	1			2
							100	9									

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

M O	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
01	11997	X	10130	-0-	-1867	-0-	624	1	9267	3	Y	217	235	1			65
							239	9									
02	10668	X	8896	-0-	-1772	-0-	343	1	8369	3	Y	167	183	1			49
							184	9									
03	11811	X	8799	-0-	-3012	-0-	388	1	8213	3	Y	180	173	1			56
							198	9									
04	9960	X	9148	-0-	-812	-0-	331	1	8624	3	Y	175	202	1			29
							193	9									
*05	10168	X	8899	-0-	-1269	-0-	347	1	8373	3	Y	163	159	1			33
							179	9									
06	9810	X	7908	-0-	-1902	-0-	307	1	7479	3	Y	111	144	1			-0-
							122	9									

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

M O	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
01	11904	X	11596	-0-	-308	-0-	716	1	10629	3	Y	228	250	1			70
							251	9									
02	10752	X	8674	-0-	-2078	-0-	334	1	8146	3	Y	176	194	1			52
							194	9									
03	11873	X	9549	-0-	-2324	-0-	421	1	8908	3	Y	200	190	1			62
							220	9									
04	11850	X	9077	-0-	-2773	-0-	328	1	8558	3	Y	174	206	1			30
							191	9									
*05	12245	X	9467	-0-	-2778	-0-	369	1	8898	3	Y	182	175	1			37
							200	9									
06	11220	X	9223	-0-	-1997	-0-	358	1	8713	3	Y	138	175	1			-0-
							152	9									

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	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
01	10571	X	8266	-0-	-2305	-0-	519	1	7704	3	Y	39	48	1			19
							43	9									
02	9548	X	7705	-0-	-1843	-0-	302	1	7371	3	Y	29	34	1			14
							32	9									
03	10571	X	7475	-0-	-3096	-0-	334	1	7078	3	Y	57	50	1			21
							63	9									
04	8760	X	6889	-0-	-1871	-0-	253	1	6583	3	Y	48	55	1			14
							53	9									
*05	8525	X	7271	-0-	-1254	-0-	287	1	6932	3	Y	47	46	1			15
							52	9									
06	8250	X	6191	-0-	-2059	-0-	243	1	5915	3	Y	30	44	1			1
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621

M O	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
01	13671	X	13402	-0-	-269	-0-	830	1	12320	3	Y	229	248	1			76
							252	9									
02	12348	X	11483	-0-	-865	-0-	444	1	10846	3	Y	175	193	1			58
							193	9									
03	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	591	1	12514	3	Y	207	195	1			70
							228	9									
04	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	478	1	12454	3	Y	193	223	1			40
							212	9									
*05	13423	X	13365	-0-	-58	-0-	524	1	12622	3	Y	199	190	1			49
							219	9									
06	12960	X	12434	-0-	-526	-0-	485	1	11791	3	Y	144	190	1			3
							158	9									

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	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
01	7378	X	4856	-0-	-2522	-0-	298	1	4426	3	Y	120	145	1			42
							132	9									
02	6664	X	3764	-0-	-2900	-0-	143	1	3490	3	Y	119	127	1			34
							131	9									
03	7378	X	3588	-0-	-3790	-0-	157	1	3317	3	Y	104	103	1			35
							114	9									
04	7050	X	3552	-0-	-3498	-0-	128	1	3325	3	Y	90	107	1			18
							99	9									
*05	6851	X	3690	-0-	-3161	-0-	140	1	3374	3	Y	160	144	1			34
							176	9									
06	4710	X	4673	-0-	-37	-0-	179	1	4350	3	Y	131	165	1			-0-
							144	9									

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	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
01	8401	X	8035	-0-	-366	-0-	498	1	7385	3	Y	138	143	1			39
							152	9									
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	227	1	5536	3	Y	122	127	1			34
							134	9									
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	272	1	5765	3	Y	114	111	1			37
							125	9									
04	7800	X	6177	-0-	-1623	-0-	224	1	5836	3	Y	106	124	1			19
							117	9									
*05	8060	X	6217	-0-	-1843	-0-	243	1	5854	3	Y	109	105	1			23
							120	9									
06	7770	X	5945	-0-	-1825	-0-	231	1	5620	3	Y	85	108	1			-0-
							94	9									

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	25420	X	23803	-0-	-1617	-0-	1468	1	21784	3	Y	501	553	1			156
							551	9									
02	22960	X	21226	-0-	-1734	-0-	817	1	19937	3	Y	429	461	1			124
							472	9									
03	25079	X	22962	-0-	-2117	-0-	1013	1	21446	3	Y	457	437	1			144
							503	9									
04	23760	X	22833	-0-	-927	-0-	827	1	21546	3	Y	418	487	1			75
							460	9									
*05	24242	X	23282	-0-	-960	-0-	908	1	21887	3	Y	443	423	1			95
							487	9									
06	23040	X	22133	-0-	-907	-0-	859	1	20908	3	Y	333	428	1			-0-
							366	9									

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

01	17794	X	15662	-0-	-2132	-0-	959	1	14239	3	Y	422	466	1			132
							464	9									
02	16072	X	13586	-0-	-2486	-0-	520	1	12678	3	Y	353	382	1			103
							388	9									
03	16740	X	14274	-0-	-2466	-0-	626	1	13250	3	Y	362	350	1			115
							398	9									
04	16170	X	13300	-0-	-2870	-0-	479	1	12476	3	Y	314	372	1			57
							345	9									
*05	16089	X	13585	-0-	-2504	-0-	526	1	12678	3	Y	346	330	1			73
							381	9									
06	15150	X	12877	-0-	-2273	-0-	497	1	12090	3	Y	264	337	1			-0-
							290	9									

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	105	1	1558	3	Y	108	129	1			35
							119	9									
02	1988	N	766	-0-	-1222	-0-	27	1	655	3	Y	76	89	1			22
							84	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	648	3	Y	33	42	1			13
							36	9									
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	74	1	1944	3	Y	115	113	1			15
							127	9									
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	78	1	1879	3	Y	105	100	1			20
							116	9									
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	69	1	1685	3	Y	78	98	1			-0-
							86	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

01	14043	X	11339	-0-	-2704	-0-	447	1	10745	3	Y	134	136	1			75
							147	9									
02	11060	X	8131	-0-	-2929	-0-	315	1	7728	3	Y	80	146	1			9
							88	9									
03	12245	X	12084	-0-	-161	-0-	548	1	11481	3	Y	50	27	1			32
							55	9									
04	11850	X	10828	-0-	-1022	-0-	463	1	10314	3	Y	46	45	1			33
							51	9									
*05	12245	X	12083	-0-	-162	-0-	442	1	11596	3	Y	41	38	1			36
							45	9									
06	11700	X	10185	-0-	-1515	-0-	564	1	9610	3	Y	10	33	1			13
							11	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

01	14074	X	13107	-0-	-967	-0-	524	1	12583	3	Y	-0-					-0-
02	13664	X	10418	-0-	-3246	-0-	408	1	9997	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
03	15128	X	12062	-0-	-3066	-0-	549	1	11498	3	Y	14	7	1			8
							15	9									
04	14640	X	11331	-0-	-3309	-0-	486	1	10828	3	Y	15	14	1			9
							17	9									
*05	13857	X	11365	-0-	-2492	-0-	416	1	10929	3	Y	18	15	1			12
							20	9									
06	12690	X	6306	-0-	-6384	-0-	350	1	5953	3	Y	3	11	1			4
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

M O	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
01	8463	X	8444	-0-	-19	-0-	515	1	7636	3	Y	266	293	1			85
							293	9									
02	7644	X	7003	-0-	-641	-0-	266	1	6498	3	Y	217	237	1			65
							239	9									
03	8463	X	6450	-0-	-2013	-0-	282	1	5971	3	Y	179	183	1			61
							197	9									
04	8220	X	4552	-0-	-3668	-0-	164	1	4283	3	Y	95	133	1			23
							105	9									
*05	8494	X	4970	-0-	-3524	-0-	193	1	4652	3	Y	114	112	1			25
							125	9									
06	8160	X	5473	-0-	-2687	-0-	211	1	5130	3	Y	120	145	1			-0-
							132	9									

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	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
01	16895	X	14850	-0-	-2045	-0-	897	1	13309	3	Y	585	646	1			180
							644	9									
02	15092	X	12953	-0-	-2139	-0-	491	1	11976	3	Y	442	491	1			131
							486	9									
03	16151	X	14589	-0-	-1562	-0-	635	1	13446	3	Y	462	448	1			145
							508	9									
04	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	537	1	13991	3	Y	458	526	1			77
							504	9									
*05	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	606	1	14620	3	Y	519	489	1			107
							571	9									
*06	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	553	1	13469	3	Y	424	531	1			-0-
							466	9									

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	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
01	16120	X	14769	-0-	-1351	-0-	881	1	13078	3	Y	736	797	1			228
							810	9									
02	14560	X	12858	-0-	-1702	-0-	481	1	11729	3	Y	589	640	1			177
							648	9									
03	16058	X	13584	-0-	-2474	-0-	583	1	12342	3	Y	599	581	1			195
							659	9									
04	15120	X	13118	-0-	-2002	-0-	462	1	12029	3	Y	570	660	1			105
							627	9									
*05	14880	X	13020	-0-	-1860	-0-	494	1	11919	3	Y	552	534	1			123
							607	9									
06	14280	X	12408	-0-	-1872	-0-	471	1	11452	3	Y	441	563	1			1
							485	9									

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	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
01	17918	X	15719	-0-	-2199	-0-	960	1	14251	3	Y	462	518	1			149
							508	9									
02	15820	X	13733	-0-	-2087	-0-	523	1	12756	3	Y	413	441	1			121
							454	9									
03	17236	X	14727	-0-	-2509	-0-	644	1	13641	3	Y	402	392	1			131
							442	9									
04	16170	X	14067	-0-	-2103	-0-	503	1	13109	3	Y	414	471	1			74
							455	9									
*05	16306	X	14168	-0-	-2138	-0-	544	1	13114	3	Y	464	437	1			101
							510	9									
06	15210	X	13244	-0-	-1966	-0-	508	1	12366	3	Y	336	436	1			1
							370	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

M O	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
01	18042	X	16176	-0-	-1866	-0-	981	1	14567	3	Y	571	627	1			176
							628	9									
02	16156	X	14112	-0-	-2044	-0-	535	1	13053	3	Y	476	514	1			138
							524	9									
03	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	898	1	19024	3	Y	452	444	1			146
							497	9									
04	16620	X	14423	-0-	-2197	-0-	515	1	13421	3	Y	443	511	1			78
							487	9									
*05	16833	X	14648	-0-	-2185	-0-	564	1	13609	3	Y	432	417	1			93
							475	9									
06	19770	X	13639	-0-	-6131	-0-	524	1	12751	3	Y	331	423	1			1
							364	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

*07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-	187	1			165
*08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					165
*09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					165
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15532 10/03/2020

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	73	1	328	3	Y	127	126	0			9
							140	9									
02	840	N	442	-0-	-398	-0-	56	1	313	3	Y	66	64	0			11
							73	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	58	1	347	3	Y	256	258	0			9
							282	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	477	3	Y	169	161	0			17
							186	9									
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	121	1	803	3	Y	203	207	0			13
							223	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

MO	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
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	153 256	1 9	2486	3	Y	233	231	0			17
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	132 119	1 9	1530	3	Y	108	106	0			19
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	132 359	1 9	1296	3	Y	326	332	0			13
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	122 222	1 9	1738	3	Y	202	192	0			23
05	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	138 220	1 9	1461	3	Y	200	207	0			16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

MO	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
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	107	1	66	9	Y	60	59	1			117
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	126	1	75	9	Y	68	15	1			170
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	112	1	58	9	Y	53	67	1			156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					156
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					156

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

MO	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
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	119	1	158	9	Y	144	143	0			11
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	56	1	48	9	Y	44	46	0			9
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	91	1	293	9	Y	266	263	0			12
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	97	1	151	9	Y	137	128	0			21
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	77	1	177	9	Y	161	164	0			18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

MO	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
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	492 466	1 9	406	3	Y	424	420	0			29
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	390 199	1 9	599	3	Y	181	180	0			30
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	456 776	1 9	586	3	Y	705	710	0			25
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	473 375	1 9	366	3	Y	341	332	0			34
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	541 459	1 9	996	3	Y	417	425	0			26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270

MO	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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15262 11/01/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	208	1	1	3	Y	97	104	0			12
							107	9									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	207	1	56	9	Y	51	45	0			18
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	237	1	160	9	Y	145	150	0			13
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	287	1	163	9	Y	148	141	0			20
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			Y	-0-	20	0			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	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
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	147	1	116	3	Y	111	119	0			14
							122	9									
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	184	1	68	9	Y	62	54	0			22
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	217	1	167	9	Y	152	160	0			14
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	94	1	128	9	Y	116	115	0			15
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	157	1	360	3	Y	1	16	0			-0-
							1	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	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
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	119	1	543	3	Y	2788	2454	0			351
							3067	9									
02	733	X	733	-0-	-0-	-0-	116	1	554	3	Y	57	388	0			20
							63	9									
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	105	1	271	3	Y	5242	4780	0			482
							5766	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	108	1	349	3	Y	218	671	0			29
							240	9									
05	507	X	507	-0-	-0-	-0-	118	1	389	3	Y	-0-	29	0			-0-
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	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
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	238	1	273	3	Y	153	152	0			12
							168	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	197	1	560	3	Y	82	78	0			16
							90	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	187	1	425	3	Y	254	259	0			11
							279	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	187	1	979	3	Y	189	178	0			22
							208	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	215	1	592	3	Y	181	189	0			14
							199	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	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
01	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	226	1	1026	3	Y	259	258	0			22
							285	9									
02	1316	X	1134	-0-	-182	-0-	197	1	838	3	Y	90	89	0			23
							99	9									
03	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	225	1	915	3	Y	362	364	0			21
							398	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	179	1	893	3	Y	169	160	0			30
							186	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	218	1	1090	3	Y	201	204	0			27
							221	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

MO	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
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	91	1	423	3	Y	203	202	0			14
							223	9									
02	728	N	595	-0-	-133	-0-	75	1	421	3	Y	90	88	0			16
							99	9									
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	74	1	341	3	Y	343	346	0			13
							377	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	89	1	554	3	Y	152	148	0			17
							167	9									
05	651	N	325	-0-	-326	-0-	103	1	222	9	Y	202	204	0			15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

MO	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
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	119	1	3082	3	Y	325	323	0			23
							358	9									
02	2772	X	2666	-0-	-106	-0-	94	1	2451	3	Y	110	114	0			19
							121	9									
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	105	1	2617	3	Y	499	500	0			18
							549	9									
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	124	1	3041	3	Y	275	265	0			28
							303	9									
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	106	1	2727	3	Y	299	308	0			19
							329	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					19

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

MO	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
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	119	1	3152	3	Y	459	454	0			32
							505	9									
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	107	1	2762	3	Y	187	188	0			31
							206	9									
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	122	1	3049	3	Y	785	788	0			28
							864	9									
04	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	97	1	2611	3	Y	318	314	0			32
							350	9									
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	117	1	3013	3	Y	459	462	0			29
							505	9									
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					29

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

MO	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
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	129	1	3405	3	Y	416	412	0			30
							458	9									
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	114	1	2970	3	Y	176	177	0			29
							194	9									
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	127	1	3179	3	Y	747	748	0			28
							822	9									
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	146	1	2989	3	Y	320	314	0			34
							352	9									
05	3596	X	2895	-0-	-701	-0-	156	1	2307	3	Y	393	400	0			27
							432	9									
06	3259	X	NO RPT	-0-	-3259	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

MO	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
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	112 411	1 9	2965	3	Y	374	371	0			26
02	3052	X	2897	-0-	-155	-0-	101 166	1 9	2630	3	Y	151	151	0			26
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	114 725	1 9	2862	3	Y	659	661	0			24
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	130 348	1 9	3025	3	Y	316	308	0			32
05	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	112 404	1 9	2792	3	Y	367	375	0			24
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					24

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

MO	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
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	105 374	1 9	2659	3	Y	340	337	0			24
02	2856	X	2311	-0-	-545	-0-	88 134	1 9	2089	3	Y	122	125	0			21
03	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	101 601	1 9	2108	3	Y	546	547	0			20
04	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	108 326	1 9	2326	3	Y	296	286	0			30
05	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	96 343	1 9	2209	3	Y	312	323	0			19
06	2754	X	NO RPT	-0-	-2754	-0-					Y	NO RPT					19

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

MO	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
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6 102	1 9	103	3	Y	93	91	0			4
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	255	3	Y	6	9	0			1
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29 66	1 9	412	3	Y	60	55	0	4	1	2
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	350 538	1 9	827	3	Y	489	456	0	4	1	31
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	485 535	1 9	895	3	Y	486	474	0	21	1	22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

MO	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
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	253 169	1 9	129	3	Y	154	143	1			284
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	235 91	1 9	121	3	Y	83	36	1			331
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	285 239	1 9	89	3	Y	217	137	1			411
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					411
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					411
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					411

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	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
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	127	1	324	3	Y	94	106	0			12
							103	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	127	1	328	3	Y	73	59	0			26
							80	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	148	1	251	3	Y	150	162	0			14
							165	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	159	1	501	3	Y	143	138	0			19
							157	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	311	1	397	3	Y	-0-	19	0			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	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
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	737	1	4906	3	Y	730	714	0			53
							803	9									
02	9744	X	9009	-0-	-735	-0-	772	1	7859	3	Y	344	337	0			60
							378	9									
03	10788	X	9709	-0-	-1079	-0-	832	1	7202	3	Y	1523	1526	0			57
							1675	9									
04	10440	X	9850	-0-	-590	-0-	604	1	8605	3	Y	583	579	0			61
							641	9									
05	9982	X	8054	-0-	-1928	-0-	613	1	6615	3	Y	751	762	0			50
							826	9									
06	8961	X	NO RPT	-0-	-8961	-0-					Y	NO RPT					50

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	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
01	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	780	1	14454	3	Y	762	753	0			57
							838	9									
02	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	672	1	11330	3	Y	262	273	0			46
							288	9									
03	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	873	1	12613	3	Y	1182	1183	0			45
							1300	9									
04	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	642	1	11341	3	Y	345	344	0			46
							380	9									
05	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	904	1	12576	3	Y	753	740	0			59
							828	9									
06	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					59

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	169	1	634	3	Y	211	210	0			18
							232	9									
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	135	1	439	3	Y	157	145	0			30
							173	9									
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	161	1	512	3	Y	937	930	0			37
							1031	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	129	1	466	3	Y	441	431	0			47
							485	9									
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	145	1	642	3	Y	352	373	0			26
							387	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	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
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	373 986	1 9	2704	3	Y	896	884	0			62
02	2856	X	2318	-0-	-538	-0-	438 442	1 9	1438	3	Y	402	398	0			66
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	623 1800	1 9	3286	3	Y	1636	1644	0			58
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	632 956	1 9	5145	3	Y	869	841	0			86
05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	612 969	1 9	4585	3	Y	881	913	0			54
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					54

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	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
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	316 145	1 9	471	3	Y	132	129	1			263
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	190 63	1 9	517	3	Y	57	32	1			288
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	242 230	1 9	829	3	Y	209	114	1			383
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					383
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					383
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					383

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

M O	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
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	198	1	513	9	Y	466	465	0			32
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	159	1	196	9	Y	178	181	0			29
03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	182	1	783	9	Y	712	716	0			25
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	153 383	1 9	1009	3	Y	348	338	0			35
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	181	1	465	9	Y	423	432	0			26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	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
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	532 968	1 9	2464	3	Y	880	875	0			61
02	2968	X	2947	-0-	-21	-0-	470 403	1 9	2074	3	Y	366	366	0			61
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	521 1440	1 9	1514	3	Y	1309	1323	0			47
04	3180	X	2340	-0-	-840	-0-	249 486	1 9	1605	3	Y	442	444	0			45
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	446 856	1 9	2307	3	Y	778	774	0			49
06	2534	X	NO RPT	-0-	-2534	-0-					Y	NO RPT					49

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	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
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	392 349	1 9	3016	3	Y	317	315	0			24
02	3332	X	2951	-0-	-381	-0-	372 144	1 9	2435	3	Y	131	127	0			28
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	451 596	1 9	2845	3	Y	542	545	0			25
04	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	429 292	1 9	2678	3	Y	265	250	0			40
05	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	474 661	1 9	2358	3	Y	601	589	0			52
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	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
01	93	X	93	-0-	-0-	-0-	3 11	1 9	79	3	Y	10	10	0			1
02	924	X	198	-0-	-726	-0-	46 11	1 9	141	3	Y	10	9	0			2
03	1023	X	295	-0-	-728	-0-	38 85	1 9	172	3	Y	77	76	0			3
04	300	X	12	-0-	-288	-0-	12	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	217	X	41	-0-	-176	-0-	1 6	1 9	34	3	Y	5	5	0			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	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
01	451	X	451	-0-	-0-	-0-	153 212	1 9	86	3	Y	193	203	0	1	1	9
02	980	X	309	-0-	-671	-0-	127 73	1 9	109	3	Y	66	69	0			6
03	1085	X	900	-0-	-185	-0-	123 426	1 9	351	3	Y	387	377	0	4	1	12
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	153 188	1 9	409	3	Y	171	172	0	2	1	9
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	133 239	1 9	453	3	Y	217	211	0	6	1	9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	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
01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	4 59	1 9	40	3	Y	54	57	0			2
02	3500	X	73	-0-	-3427	-0-	2 30	1 9	41	3	Y	27	27	0			2
03	775	X	322	-0-	-453	-0-	21	1	301	9	Y	274	268	0			8
04	868	X	868	-0-	-0-	-0-	244	1	624	9	Y	567	545	0	1	1	29
05	975	X	975	-0-	-0-	-0-	289	1	686	9	Y	624	614	0	12	1	27
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					27

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	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
01	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	412 290	1 9	1666	3	Y	264	223	1			244
02	2016	X	1909	-0-	-107	-0-	387 85	1 9	1437	3	Y	77	111	1			210
03	2232	X	1913	-0-	-319	-0-	441 457	1 9	1015	3	Y	415	421	1			204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					204
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	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
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	227 141	1 9	244	3	Y	128	147	0	2	1	6
02	616	N	468	-0-	-148	-0-	183 54	1 9	231	3	Y	49	49	0	1	1	5
03	682	N	573	-0-	-109	-0-	151 212	1 9	210	3	Y	193	189	0	3	1	6
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	194 130	1 9	283	3	Y	118	116	0	2	1	6
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	202 139	1 9	253	3	Y	126	117	0	9	1	6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

MO	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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	124	1	20	3	Y	25	21	0			4
							28	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	242	1	356	3	Y	436	420	0	4	1	16
							480	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	314	1	380	3	Y	220	216	0	3	1	17
							242	9									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	410	1	395	3	Y	414	395	0	17	1	19
							455	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

MO	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
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	339	1	1160	3	Y	541	537	0			38
							595	9									
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	143	1	1230	3	Y	186	193	0			31
							205	9									
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	140	1	1509	3	Y	812	814	0			29
							893	9									
04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	107	1	1452	3	Y	324	321	0			32
							356	9									
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	129	1	1470	3	Y	395	403	0			24
							435	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

MO	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
01	1813	N	789	-0-	-1024	-0-	17	1	226	3	Y	496	513	0	2	1	22
							546	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	35	0			2
03	2077	X	6	-0-	-2071	-0-	4	1	2	9	Y	2	3	0			1
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	282	1	1678	3	Y	788	736	0	6	1	47
							867	9									
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	604	1	2179	3	Y	813	796	0	28	1	36
							894	9									
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					36

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

MO	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
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	505	1	3511	3	Y	702	782	0			88
							772	9									
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	489	1	3508	3	Y	467	388	0			167
							514	9									
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	550	1	3715	3	Y	1293	1341	0			119
							1422	9									
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	374	1	3691	3	Y	906	905	0			120
							997	9									
05	4526	X	4195	-0-	-331	-0-	429	1	3764	3	Y	2	122	0			-0-
							2	9									
06	4244	X	NO RPT	-0-	-4244	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	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
01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	584	1	4962	3	Y	572	640	0			72
							629	9									
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	526	1	4446	3	Y	380	316	0			136
							418	9									
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	570	1	4416	3	Y	1069	1107	0			98
							1176	9									
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	419	1	4456	3	Y	617	633	0			82
							679	9									
05	5456	X	3884	-0-	-1572	-0-	478	1	3405	3	Y	1	83	0			-0-
							1	9									
06	4549	X	NO RPT	-0-	-4549	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	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
01	DLQ G-10		4248	-0-	4248	4248	555	1	3175	3	Y	471	517	0			59
							518	9									
02	DLQ G-10		4742	-0-	4742	8990	536	1	3782	3	Y	385	306	0			138
							424	9									
03	DLQ G-10		5181	-0-	5181	14171	581	1	3544	3	Y	960	1010	0			88
							1056	9									
04	DLQ G-10		5299	-0-	5299	19470	437	1	4092	3	Y	700	695	0			93
							770	9									
05	DLQ G-10		3236	-0-	3236	22706	485	1	2750	3	Y	1	94	0			-0-
							1	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22706					Y	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	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
01	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	477	1	224	3	Y	467	500	0			59
							514	9									
02	3528	X	1346	-0-	-2182	-0-	468	1	552	3	Y	296	249	0			106
							326	9									
03	3906	X	1951	-0-	-1955	-0-	542	1	501	3	Y	825	855	0			76
							908	9									
04	3780	X	1920	-0-	-1860	-0-	378	1	1088	3	Y	413	434	0			55
							454	9									
05	3534	X	1505	-0-	-2029	-0-	450	1	1054	3	Y	1	56	0			-0-
							1	9									
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	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
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	432	1	2636	3	Y	521	555	0			66
							573	9									
02	2856	X	2263	-0-	-593	-0-	575	1	1502	3	Y	169	174	0			61
							186	9									
03	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	689	1	1743	3	Y	587	594	0			54
							646	9									
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	519	1	2002	3	Y	498	486	0			66
							548	9									
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	694	1	2773	3	Y	1	67	0			-0-
							1	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	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
01	34377	X	34377	-0-	-0-	-0-	1103 4112	1 9	29162	3	Y	3738	3699	0			263
02	27928	X	27928	-0-	-0-	-0-	979 1343	1 9	25606	3	Y	1221	1273	0			211
03	32045	X	32045	-0-	-0-	-0-	1027 5346	1 9	25672	3	Y	4860	4891	0			180
04	35775	X	35775	-0-	-0-	-0-	1199 2400	1 9	32176	3	Y	2182	2124	0			238
05	37826	X	37826	-0-	-0-	-0-	1283 3366	1 9	33177	3	Y	3060	3084	0			214
06	29160	X	NO RPT	-0-	-29160	-0-					Y	NO RPT					214

CMWW A 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	764 1887	1 9	15364	3	Y	1715	1700	0			128
02	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	684 712	1 9	13660	3	Y	647	653	0			122
03	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	744 2813	1 9	13993	3	Y	2557	2573	0			106
04	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	734 1243	1 9	15524	3	Y	1130	1089	0			147
05	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	710 1538	1 9	15701	3	Y	1398	1418	0			127
06	14612	X	NO RPT	-0-	-14612	-0-					Y	NO RPT					127

CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

M O	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
01	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	625 925	1 9	8264	3	Y	841	840	0			60
02	9884	X	9421	-0-	-463	-0-	598 428	1 9	8395	3	Y	389	383	0			66
03	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	717 1669	1 9	8848	3	Y	1517	1524	0			59
04	10590	X	9387	-0-	-1203	-0-	648 701	1 9	8038	3	Y	637	621	0			75
05	10943	X	8857	-0-	-2086	-0-	554 870	1 9	7433	3	Y	791	803	0			63
06	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					63

MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	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
01	29036	X	29036	-0-	-0-	-0-	1402 1684	1 9	25950	3	Y	1531	1528	0	84	1	89
02	24136	X	23970	-0-	-166	-0-	1172 768	1 9	22030	3	Y	698	650	0	39	1	98
03	27273	X	27273	-0-	-0-	-0-	1235 2769	1 9	23269	3	Y	2517	2308	0	215	1	92
04	25860	X	23048	-0-	-2812	-0-	1100 1653	1 9	20295	3	Y	1503	1404	0	82	1	109
05	26722	X	25577	-0-	-1145	-0-	1245 1863	1 9	22469	3	Y	1694	1634	0	95	1	74
06	23973	X	NO RPT	-0-	-23973	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	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
01	37929	X	37929	-0-	-0-	-0-	1963 3172	1 9	32794	3	Y	2884	2952	0	106	1	155
02	28935	X	28935	-0-	-0-	-0-	1566 1249	1 9	26120	3	Y	1135	1098	0	49	1	143
03	30122	X	30122	-0-	-0-	-0-	1469 4381	1 9	24272	3	Y	3983	3757	0	231	1	138
04	27360	X	26182	-0-	-1178	-0-	1354 2624	1 9	22204	3	Y	2385	2283	0	89	1	151
05	28272	X	27855	-0-	-417	-0-	1413 3058	1 9	23384	3	Y	2780	2705	0	107	1	119
06	25388	X	NO RPT	-0-	-25388	-0-					Y	NO RPT					119

MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	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
01	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	979 1051	1 9	17081	3	Y	955	944	0	55	1	56
02	17696	X	15295	-0-	-2401	-0-	1054 422	1 9	13819	3	Y	384	357	0	26	1	57
03	19592	X	16990	-0-	-2602	-0-	995 1849	1 9	14146	3	Y	1681	1543	0	134	1	61
04	18960	X	16079	-0-	-2881	-0-	961 1095	1 9	14023	3	Y	995	928	0	55	1	73
05	19406	X	15803	-0-	-3603	-0-	1005 1269	1 9	13529	3	Y	1154	1104	0	72	1	51
06	16087	X	NO RPT	-0-	-16087	-0-					Y	NO RPT					51

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	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
01	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	750 619	1 9	10324	3	Y	563	565	0			41
02	10920	X	10500	-0-	-420	-0-	682 240	1 9	9578	3	Y	218	219	0			40
03	12090	X	11416	-0-	-674	-0-	811 1078	1 9	9527	3	Y	980	981	0			39
04	11700	X	11013	-0-	-687	-0-	583 409	1 9	10021	3	Y	372	370	0			41
05	12090	X	11540	-0-	-550	-0-	868 647	1 9	10025	3	Y	588	589	0			40
06	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					40

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	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
01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	665 733	1 9	3225	3	Y	666	666	0			49
02	8176	X	5582	-0-	-2594	-0-	561 347	1 9	4674	3	Y	315	308	0			56
03	9052	X	3493	-0-	-5559	-0-	445 1488	1 9	1560	3	Y	1353	1343	0			66
04	8760	X	5392	-0-	-3368	-0-	514 672	1 9	4206	3	Y	611	548	0			129
05	8122	X	1589	-0-	-6533	-0-	462 757	1 9	370	3	Y	688	690	0			127
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

M O	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
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	537 553	1 9	2646	3	Y	503	499	0			36
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	509 210	1 9	2419	3	Y	191	194	0			33
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	619 787	1 9	1973	3	Y	715	721	0			27
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	399 710	1 9	4324	3	Y	645	607	0			65
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	521 706	1 9	3404	3	Y	642	666	0			41
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					41

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	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
01	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	787 894	1 9	14993	3	Y	813	804	0			58
02	13048	X	12616	-0-	-432	-0-	673 321	1 9	11622	3	Y	292	298	0			52
03	14446	X	14052	-0-	-394	-0-	784 1342	1 9	11926	3	Y	1220	1226	0			46
04	13980	X	13161	-0-	-819	-0-	592 530	1 9	12039	3	Y	482	475	0			53
05	14446	X	13037	-0-	-1409	-0-	684 748	1 9	11605	3	Y	680	686	0			47
06	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					47

CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133

M O	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
01	44872	X	44872	-0-	-0-	-0-	1510 3421	1 9	39941	3	Y	3110	3097	0			225
02	40488	X	37785	-0-	-2703	-0-	1338 1458	1 9	34989	3	Y	1325	1318	0			232
03	44826	X	41851	-0-	-2975	-0-	1404 5339	1 9	35108	3	Y	4854	4903	0			183
04	43380	X	36172	-0-	-7208	-0-	1235 1783	1 9	33154	3	Y	1621	1616	0			188
05	44826	X	38085	-0-	-6741	-0-	1327 2452	1 9	34306	3	Y	2229	2249	0			168
06	37974	X	NO RPT	-0-	-37974	-0-					Y	NO RPT					168

CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341

M O	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
01	77732	X	77732	-0-	-0-	-0-	2621 5795	1 9	69316	3	Y	5268	5253	0			368
02	69720	X	65063	-0-	-4657	-0-	2308 2387	1 9	60368	3	Y	2170	2165	0			373
03	77190	X	71748	-0-	-5442	-0-	2411 9035	1 9	60302	3	Y	8214	8285	0			302
04	74700	X	54535	-0-	-20165	-0-	1851 2993	1 9	49691	3	Y	2721	2731	0			292
05	77190	X	57470	-0-	-19720	-0-	1953 5016	1 9	50501	3	Y	4560	4545	0			307
06	63480	X	NO RPT	-0-	-63480	-0-					Y	NO RPT					307

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318

M O	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
01	76619	X	76619	-0-	-0-	-0-	2734 5624	1 9	68261	3	Y	5113	5085	0			373
02	68908	X	64576	-0-	-4332	-0-	2419 2418	1 9	59739	3	Y	2198	2183	0			388
03	76291	X	71217	-0-	-5074	-0-	2540 9001	1 9	59676	3	Y	8183	8242	0			329
04	73830	X	43305	-0-	-30525	-0-	1606 2116	1 9	39583	3	Y	1924	2006	0			247
05	76291	X	55295	-0-	-20996	-0-	2030 4501	1 9	48764	3	Y	4092	4021	0			318
06	62304	X	NO RPT	-0-	-62304	-0-					Y	NO RPT					318

CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497

M O	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
01	74523	X	74523	-0-	-0-	-0-	2497 5988	1 9	66038	3	Y	5444	5429	0			382
02	66108	X	61913	-0-	-4195	-0-	2189 2484	1 9	57240	3	Y	2258	2253	0			387
03	73191	X	69336	-0-	-3855	-0-	2305 9383	1 9	57648	3	Y	8530	8603	0			314
04	70830	X	45002	-0-	-25828	-0-	1521 2642	1 9	40839	3	Y	2402	2464	0			252
05	73191	X	55264	-0-	-17927	-0-	1856 5408	1 9	48000	3	Y	4916	4849	0			319
06	62483	X	NO RPT	-0-	-62483	-0-					Y	NO RPT					319

MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210

M O	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
01	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	1578 3112	1 9	20136	3	Y	2829	2879	0	64	1	143
02	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	1189 1200	1 9	16172	3	Y	1091	1079	0	31	1	124
03	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	1103 4294	1 9	15051	3	Y	3904	3753	0	145	1	130
04	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	945 2270	1 9	13636	3	Y	2064	2018	0	55	1	121
05	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	1049 2523	1 9	14342	3	Y	2294	2244	0	73	1	98
06	14303	X	NO RPT	-0-	-14303	-0-					Y	NO RPT					98

MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

M O	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
01	24869	X	24869	-0-	-0-	-0-	1637 2281	1 9	20951	3	Y	2074	2077	0	66	1	110
02	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	1299 943	1 9	18131	3	Y	857	828	0	33	1	106
03	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	1216 3247	1 9	18652	3	Y	2952	2780	0	175	1	103
04	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	1060 1872	1 9	16067	3	Y	1702	1630	0	66	1	109
05	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	1190 2344	1 9	17280	3	Y	2131	2064	0	84	1	92
06	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708

MO	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
01	25926	X	25926	-0-	-0-	-0-	1606 2158	1 9	22162	3	Y	1962	1983	0	70	1	106
02	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	1174 960	1 9	17147	3	Y	873	840	0	33	1	106
03	21671	X	21671	-0-	-0-	-0-	1115 4028	1 9	16528	3	Y	3662	3488	0	157	1	123
04	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	1020 1904	1 9	15091	3	Y	1731	1684	0	61	1	109
05	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	1099 2198	1 9	15356	3	Y	1998	1943	0	78	1	86
06	16391	X	NO RPT	-0-	-16391	-0-					Y	NO RPT					86

CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 6807 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6811 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A

M O	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7394 PERF. N/A

M O	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

01	DLQ G-10	1309	-0-	1309	25113	118	1	1141	3	Y	45	62	0	11
						50	9							
02	2700 N	1865	-0-	-835	24278	194	1	1547	3	Y	113	92	0	32
						124	9							
03	3100 N	2044	-0-	-1056	23222	1901	3	143	9	Y	130			162
*04	3000 N	5334	-0-	2334	25458	1367	1	3758	3	Y	190	186	0	166
						209	9							
05	2077 N	2576	-0-	499	23381	446	1	1867	3	Y	239	242	0	163
						263	9							
*06	3000 N	2561	-0-	-439	22942	401	1	1907	3	Y	230	224	0	30
						253	9							

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	2	1	889	2	Y	93	92	0	3
						7	4	102	9					
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	1	1	528	2	Y	70	71	0	2
						6	4	77	9					
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	1	1	905	2	Y	77	76	0	3
						5	4	85	9					
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	4	Y	74	75	0	2
						81	9							
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	3	1	1327	2	Y	61	61	0	2
						5	4	67	9					
*06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	3	1	1327	2	Y	57	57	0	2
						5	4	63	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	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
01	3100	N	1939	-0-	-1161	1565	3	1	1527	2	Y	347	349	0			10
							27	4	382	9							
02	2800	N	1718	-0-	-1082	483	3	1	1404	2	Y	262	263	0			9
							23	4	288	9							
03	2291	N	1808	-0-	-483	-0-	1	1	1519	2	Y	246	245	0			10
							17	4	271	9							
04	1890	N	1593	-0-	-297	-0-	1	1	1332	2	Y	221	224	0			7
							17	4	243	9							
05	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	3	1	1340	2	Y	194	196	0			5
							17	4	213	9							
06	1740	N	1557	-0-	-183	-0-	3	1	1293	2	Y	222	219	0			8
							17	4	244	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	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
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	2	1	879	2	Y	132	134	0			4
							10	4	145	9							
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	1	1	851	2	Y	103	103	0			4
							9	4	113	9							
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1229	2	12	4	Y	172	169	0			7
							189	9									
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1025	2	13	4	Y	166	168	0			5
							183	9									
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	3	1	1263	2	Y	161	162	0			4
							14	4	177	9							
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	3	1	1399	2	Y	145	143	0			6
							11	4	160	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	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
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	4	1	2412	2	Y	464	464	0			14
							37	4	510	9							
02	2660	X	2408	-0-	-252	-0-	3	1	2030	2	Y	315	318	0			11
							28	4	347	9							
03	2945	X	2135	-0-	-810	-0-	1	1	1750	2	Y	329	327	0			13
							22	4	362	9							
04	2850	X	1275	-0-	-1575	-0-	1	1	983	2	Y	247	252	0			8
							19	4	272	9							
05	2945	X	1310	-0-	-1635	-0-	2	1	1014	2	Y	247	248	0			7
							22	4	272	9							
06	2850	X	1313	-0-	-1537	-0-	2	1	1021	2	Y	245	243	0			9
							20	4	270	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		272	-0-	272	272	268	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	T. A.		454	-0-	454	726	1	1	445	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
06	T. A.		442	-0-	442	1168	434	2	1	4	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2044	-0-	2044	2044	1	1	2001	2	Y	35	34	0			1
							3	4	39	9							
05	T. A.		3400	-0-	3400	5444	7	1	3326	2	Y	56	55	0			2
							5	4	62	9							
06	T. A.		3317	-0-	3317	8761	7	1	3242	2	Y	57	57	0			2
							5	4	63	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	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
01	3844	X	2501	-0-	-1343	-0-	4	1	2240	2	Y	217	219	0			6
							18	4	239	9							
02	3080	X	1684	-0-	-1396	-0-	2	1	1504	2	Y	149	150	0			5
							14	4	164	9							
03	3286	X	2226	-0-	-1060	-0-	1	1	1997	2	Y	195	192	0			8
							13	4	215	9							
04	3180	X	1439	-0-	-1741	-0-	1187	2	17	4	Y	214	215	0			7
							235	9									
05	2790	X	1459	-0-	-1331	-0-	3	1	1248	2	Y	175	177	0			5
							15	4	193	9							
06	2430	X	1399	-0-	-1031	-0-	3	1	1194	2	Y	172	170	0			7
							13	4	189	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	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
01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	4	1	1843	2	Y	155	157	0			5
							12	4	171	9							
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	3	1	1791	2	Y	144	144	0			5
							13	4	158	9							
03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	1	1	1932	2	Y	160	159	0			6
							11	4	176	9							
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1	1	1737	2	Y	130	132	0			4
							10	4	143	9							
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	4	1	1742	2	Y	127	128	0			3
							11	4	140	9							
*06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	3	1	1729	2	Y	148	145	0			6
							12	4	163	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	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
01	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	16	1	8116	2	Y	495	495	0			14
							39	4	545	9							
02	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	10	1	6942	2	Y	399	399	0			14
							36	4	439	9							
03	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	4	1	8362	2	Y	427	424	0			17
							29	4	470	9							
04	8250	X	7447	-0-	-803	-0-	3	1	6995	2	Y	381	386	0			12
							30	4	419	9							
05	8525	X	7094	-0-	-1431	-0-	14	1	6687	2	Y	331	334	0			9
							29	4	364	9							
06	8250	X	6754	-0-	-1496	-0-	14	1	6361	2	Y	321	318	0			12
							26	4	353	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	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
01	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	4	1	2052	2	Y	625	627	0			18
							49	4	688	9							
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	6	1	3738	2	Y	326	332	0			12
							29	4	359	9							
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	2	1	3408	2	Y	336	335	0			13
							23	4	370	9							
04	2910	X	2717	-0-	-193	-0-	1	1	2461	2	Y	216	222	0			7
							17	4	238	9							
05	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	5	1	2388	2	Y	192	194	0			5
							17	4	211	9							
06	2910	X	2724	-0-	-186	-0-	6	1	2473	2	Y	208	205	0			8
							16	4	229	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		85	-0-	85	85	72	2	1	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	T. A.		143	-0-	143	228	120	2	2	4	Y	19	18	0			1
							21	9									
06	T. A.		140	-0-	140	368	117	2	2	4	Y	19	19	0			1
							21	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

01	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	3	1	1426	2	Y	151	152	0			4
							12	4	166	9							
02	2016	N	1803	-0-	-213	-0-	2	1	1537	2	Y	222	218	0			8
							20	4	244	9							
03	1798	N	1284	-0-	-514	-0-	1045	2	15	4	Y	204	204	0			8
							224	9									
04	1560	N	1290	-0-	-270	-0-	1067	2	15	4	Y	189	191	0			6
							208	9									
05	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	3	1	1226	2	Y	170	171	0			5
							15	4	187	9							
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	2	Y	168	167	0			6
							13	4	185	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	3	1	1857	2	Y	502	505	0			15
							40	4	552	9							
02	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2	1	1587	2	Y	397	398	0			14
							36	4	437	9							
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1	1	3419	2	Y	289	292	0			11
							20	4	318	9							
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1	1	3562	2	Y	179	184	0			6
							14	4	197	9							
05	3100	N	3699	-0-	599	599	7	1	3477	2	Y	181	182	0			5
							16	4	199	9							
*06	4054	X	3455	-0-	-599	-0-	7	1	3221	2	Y	193	191	0			7
							15	4	212	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

MO	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
01	2728	X	1601	-0-	-1127	-0-	3	1	1280	2	Y	270	271	0			8
							21	4	297	9							
02	2016	N	649	-0-	-1367	-0-	1	1	368	2	Y	235	235	0			8
							21	4	259	9							
03	1767	N	1387	-0-	-380	-0-	1085	2	18	4	Y	258	256	0			10
							284	9									
04	1560	N	776	-0-	-784	-0-	566	2	14	4	Y	178	182	0			6
							196	9									
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	1	1	540	2	Y	165	166	0			5
							15	4	182	9							
06	1350	N	736	-0-	-614	-0-	1	1	540	2	Y	165	164	0			6
							13	4	182	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

MO	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		95	-0-	95	95	85	2	1	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	T. A.		155	-0-	155	250	141	2	1	4	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	T. A.		127	-0-	127	377	114	2	1	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

MO	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
01	4464	X	3446	-0-	-1018	-0-	7	1	3394	2	Y	38	39	0			1
							3	4	42	9							
02	4144	X	3715	-0-	-429	-0-	6	1	3690	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
03	4588	X	3692	-0-	-896	-0-	2	1	3655	2	Y	30	30	0			1
							2	4	33	9							
04	4440	X	3630	-0-	-810	-0-	2	1	3590	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
05	4123	X	3534	-0-	-589	-0-	8	1	3483	2	Y	36	36	0			1
							3	4	40	9							
06	3990	X	3305	-0-	-685	-0-	7	1	3259	2	Y	33	33	0			1
							3	4	36	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

MO	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
01	1736	N	1266	-0-	-470	-0-	2	1	1143	2	Y	103	104	0			3
							8	4	113	9							
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	2	1	1206	2	Y	101	100	0			4
							9	4	111	9							
03	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	1153	2	7	4	Y	100	100	0			4
							110	9									
04	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	968	2	6	4	Y	73	75	0			2
							80	9									
05	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	2	1	1074	2	Y	60	60	0			2
							5	4	66	9							
06	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	2	1	1067	2	Y	48	48	0			2
							4	4	53	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1812	-0-		-947	-0-	3	1	1465	2	Y	292	292	0			9
								23	4	321	9							
02	2156	X	1509	-0-		-647	-0-	1	1	1248	2	Y	218	219	0			8
								20	4	240	9							
03	2387	X	2310	-0-		-77	-0-	1	1	2134	2	Y	150	152	0			6
								10	4	165	9							
04	2310	X	2034	-0-		-276	-0-	1	1	1841	2	Y	163	164	0			5
								13	4	179	9							
05	2756	N	2756	-0-		-0-	-0-	6	1	2568	2	Y	154	155	0			4
								13	4	169	9							
*06	2599	N	2599	-0-		-0-	-0-	5	1	2419	2	Y	148	146	0			6
								12	4	163	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2553	X	2553	-0-		-0-	-0-	5	1	2473	2	Y	64	64	0			2
								5	4	70	9							
02	2044	X	1649	-0-		-395	-0-	2	1	1608	2	Y	33	34	0			1
								3	4	36	9							
03	2263	X	1704	-0-		-559	-0-	1	1	1668	2	Y	30	30	0			1
								2	4	33	9							
04	2190	N	1943	-0-		-247	-0-	1	1	1892	2	Y	43	43	0			1
								3	4	47	9							
05	1829	N	1678	-0-		-151	-0-	3	1	1619	2	Y	46	46	0			1
								5	4	51	9							
06	1650	N	1627	-0-		-23	-0-	4	1	1561	2	Y	53	52	0			2
								4	4	58	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2313	-0-		-787	1108	4	1	2180	2	Y	109	111	0			3
								9	4	120	9							
02	2800	N	1703	-0-		-1097	11	2	1	1611	2	Y	75	75	0			3
								7	4	83	9							
03	2387	N	1514	-0-		-873	-0-	1	1	1429	2	Y	72	72	0			3
								5	4	79	9							
04	2250	N	1606	-0-		-644	-0-	1	1	1562	2	Y	36	38	0			1
								3	4	40	9							
05	1891	N	1327	-0-		-564	-0-	3	1	1284	2	Y	34	34	0			1
								3	4	37	9							
06	1470	N	1208	-0-		-262	-0-	2	1	1166	2	Y	34	34	0			1
								3	4	37	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7273	X	3209	-0-		-4064	-0-	6	1	2964	2	Y	203	204	0			6
								16	4	223	9							
02	2828	X	2464	-0-		-364	-0-	3	1	2344	2	Y	98	101	0			3
								9	4	108	9							
03	3131	X	2488	-0-		-643	-0-	1	1	2374	2	Y	96	95	0			4
								7	4	106	9							
04	3030	X	2500	-0-		-530	-0-	1	1	2414	2	Y	72	74	0			2
								6	4	79	9							
05	3131	X	2379	-0-		-752	-0-	5	1	2291	2	Y	70	70	0			2
								6	4	77	9							
06	3030	X	2125	-0-		-905	-0-	5	1	2038	2	Y	70	69	0			3
								5	4	77	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	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
01	6148	X	1092	-0-	-5056	-0-	2	1	1012	2	Y	66	66	0			2
							5	4	73	9							
02	1960	X	1002	-0-	-958	-0-	2	1	945	2	Y	46	46	0			2
							4	4	51	9							
03	1922	X	1661	-0-	-261	-0-	1	1	1605	2	Y	47	47	0			2
							3	4	52	9							
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1	1	3257	2	Y	33	34	0			1
							3	4	36	9							
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	7	1	3121	2	Y	44	44	0			1
							4	4	48	9							
*06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	7	1	2880	2	Y	37	37	0			1
							2	4	41	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		674	-0-	674	674	666	2	1	4	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	T. A.		1153	-0-	1153	1827	2	1	1139	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
06	T. A.		1821	-0-	1821	3648	4	1	1784	2	Y	28	27	0			1
							2	4	31	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	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
01	7657	X	4438	-0-	-3219	-0-	7	1	3988	2	Y	375	376	0			11
							30	4	413	9							
02	6916	X	3650	-0-	-3266	-0-	4	1	3116	2	Y	445	440	0			16
							40	4	490	9							
03	6665	X	3874	-0-	-2791	-0-	1	1	3348	2	Y	449	448	0			17
							31	4	494	9							
04	6450	X	2522	-0-	-3928	-0-	1	1	2109	2	Y	350	356	0			11
							27	4	385	9							
05	4836	X	2933	-0-	-1903	-0-	5	1	2581	2	Y	292	295	0			8
							26	4	321	9							
06	4290	X	2758	-0-	-1532	-0-	5	1	2426	2	Y	277	274	0			11
							22	4	305	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	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
01	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	15	1	7801	2	Y	528	530	0			15
							42	4	581	9							
02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	9	1	6493	2	Y	420	420	0			15
							38	4	462	9							
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	2	1	5905	2	Y	447	445	0			17
							31	4	492	9							
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	2	1	5389	2	Y	391	395	0			13
							31	4	430	9							
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	12	1	5327	2	Y	334	338	0			9
							29	4	367	9							
*06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	12	1	5098	2	Y	339	335	0			13
							26	4	373	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	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
01	2573	X	1980	-0-	-593	-0-	3	1	1716	2	Y	221	222	0			6
							18	4	243	9							
02	2324	X	1116	-0-	-1208	-0-	1	1	993	2	Y	102	104	0			4
							10	4	112	9							
03	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1243	2	11	4	Y	152	150	0			6
							167	9									
04	1920	N	1586	-0-	-334	-0-	1	1	1394	2	Y	163	164	0			5
							12	4	179	9							
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	3	1	1359	2	Y	149	150	0			4
							13	4	164	9							
*06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	3	1	1454	2	Y	160	158	0			6
							13	4	176	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	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
01	1798	X	792	-0-	-1006	-0-	1	1	685	2	Y	90	90	0			3
							7	4	99	9							
02	1568	X	660	-0-	-908	-0-	1	1	580	2	Y	66	67	0			2
							6	4	73	9							
03	930	N	854	-0-	-76	-0-	760	2	6	4	Y	80	79	0			3
							88	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	814	2	6	4	Y	78	78	0			3
							86	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	1	1	692	2	Y	65	66	0			2
							6	4	72	9							
06	840	N	691	-0-	-149	-0-	1	1	605	2	Y	72	71	0			3
							6	4	79	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		239	-0-	239	239	229	2	1	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	T. A.		396	-0-	396	635	1	1	381	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
06	T. A.		387	-0-	387	1022	1	1	371	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	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
01	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	5	1	2382	2	Y	195	195	0			6
							15	4	215	9							
02	2548	X	2216	-0-	-332	-0-	4	1	2086	2	Y	106	108	0			4
							9	4	117	9							
03	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	1	1	2613	2	Y	102	102	0			4
							7	4	112	9							
04	2670	X	2125	-0-	-545	-0-	1	1	2039	2	Y	72	74	0			2
							6	4	79	9							
05	2759	X	2015	-0-	-744	-0-	4	1	1932	2	Y	66	66	0			2
							6	4	73	9							
06	2640	X	2069	-0-	-571	-0-	5	1	1972	2	Y	78	77	0			3
							6	4	86	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	30627	X	30627	-0-	-0-	-0-	54	1	27734	2	Y	2408	2417	0					70
							190	4	2649	9									
02	25557	X	25557	-0-	-0-	-0-	34	1	23524	2	Y	1680	1691	0					59
							151	4	1848	9									
03	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	11	1	25417	2	Y	2317	2286	0					90
							160	4	2549	9									
04	27090	X	26032	-0-	-1058	-0-	11	1	23697	2	Y	1974	2000	0					64
							153	4	2171	9									
05	27993	X	25653	-0-	-2340	-0-	50	1	23276	2	Y	1959	1969	0					54
							172	4	2155	9									
06	27090	X	24631	-0-	-2459	-0-	50	1	22304	2	Y	1932	1912	0					74
							152	4	2125	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	20	1	10221	2	N	509	508	0					15
							40	4	560	9									
02	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	15	1	10342	2	N	481	479	0					17
							43	4	529	9									
03	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	5	1	10548	2	N	510	507	0					20
							35	4	561	9									
04	10500	X	9978	-0-	-522	-0-	4	1	9457	2	N	439	445	0					14
							34	4	483	9									
05	11501	X	9789	-0-	-1712	-0-	20	1	9210	2	N	471	472	0					13
							41	4	518	9									
06	11130	X	9540	-0-	-1590	-0-	20	1	8973	2	N	464	459	0					18
							37	4	510	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

01	14105	X	9336	-0-	-4769	-0-	17	1	8754	2	N	479	480	0					14
							38	4	527	9									
02	12740	X	6038	-0-	-6702	-0-	9	1	5519	2	N	429	428	0					15
							38	4	472	9									
03	13516	X	11407	-0-	-2109	-0-	5	1	10785	2	N	528	522	0					21
							36	4	581	9									
04	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	5	1	11026	2	N	534	538	0					17
							41	4	587	9									
05	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	22	1	10283	2	N	536	538	0					15
							47	4	590	9									
06	11040	X	10981	-0-	-59	-0-	23	1	10346	2	N	519	514	0					20
							41	4	571	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	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
01	16399	X	13804	-0-	-2595	-0-	25	1	12262	2	Y	1287	1296	0			38
							101	4	1416	9							
02	14812	X	10526	-0-	-4286	-0-	14	1	9351	2	Y	976	979	0			35
							87	4	1074	9							
03	16399	X	10943	-0-	-5456	-0-	4	1	9805	2	Y	970	967	0			38
							67	4	1067	9							
04	15870	X	9956	-0-	-5914	-0-	4	1	8747	2	Y	1024	1029	0			33
							79	4	1126	9							
05	16399	X	10043	-0-	-6356	-0-	19	1	8974	2	Y	884	893	0			24
							78	4	972	9							
06	13350	X	9239	-0-	-4111	-0-	18	1	8101	2	Y	950	938	0			36
							75	4	1045	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	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
01	20491	X	14346	-0-	-6145	-0-	26	1	13196	2	Y	954	954	0			28
							75	4	1049	9							
02	18508	X	12676	-0-	-5832	-0-	17	1	11711	2	Y	796	796	0			28
							72	4	876	9							
03	19468	X	15981	-0-	-3487	-0-	6	1	14830	2	Y	979	969	0			38
							68	4	1077	9							
04	15570	X	15399	-0-	-171	-0-	7	1	14432	2	Y	815	826	0			27
							63	4	897	9							
05	14942	X	14772	-0-	-170	-0-	30	1	13821	2	Y	775	781	0			21
							68	4	853	9							
06	15480	X	15102	-0-	-378	-0-	33	1	14205	2	Y	734	727	0			28
							57	4	807	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	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
01	3100	N	4669	-0-	1569	1569	8	1	3869	2	Y	672	661	0			20
							53	4	739	9							
02	2800	N	4904	-0-	2104	3673	6	1	4046	2	Y	716	711	0			25
							64	4	788	9							
03	3100	N	7072	-0-	3972	7645	2	1	5752	2	Y	1127	1108	0			44
							78	4	1240	9							
04	14910	X	7265	-0-	-7645	-0-	3	1	5874	2	Y	1179	1185	0			38
							91	4	1297	9							
05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	12	1	5873	2	Y	1066	1075	0			29
							94	4	1173	9							
*06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	13	1	5811	2	Y	1080	1068	0			41
							85	4	1188	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	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
01	33480	X	26782	-0-	-6698	-0-	47	1	23952	2	N	2361	2364	0			69
							186	4	2597	9							
02	30240	X	24628	-0-	-5612	-0-	33	1	22119	2	N	2082	2077	0			74
							186	4	2290	9							
03	32488	X	26004	-0-	-6484	-0-	10	1	22881	2	N	2663	2633	0			104
							184	4	2929	9							
04	30270	X	20710	-0-	-9560	-0-	8	1	17724	2	N	2529	2551	0			82
							196	4	2782	9							
05	28210	X	20997	-0-	-7213	-0-	39	1	18169	2	N	2348	2365	0			65
							206	4	2583	9							
06	26400	X	18034	-0-	-8366	-0-	35	1	15122	2	N	2442	2414	0			93
							191	4	2686	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

M O	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
01	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	28	1	14474	2	Y	802	802	0			23
							64	4	882	9							
02	13244	X	12867	-0-	-377	-0-	18	1	12036	2	Y	684	683	0			24
							61	4	752	9							
03	14663	X	14500	-0-	-163	-0-	5	1	13619	2	Y	749	744	0			29
							52	4	824	9							
04	14190	X	13043	-0-	-1147	-0-	5	1	12145	2	Y	758	762	0			25
							59	4	834	9							
05	14663	X	12684	-0-	-1979	-0-	25	1	11829	2	Y	698	704	0			19
							62	4	768	9							
06	14190	X	12229	-0-	-1961	-0-	26	1	11394	2	Y	686	679	0			26
							54	4	755	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

M O	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
01	20770	X	20121	-0-	-649	-0-	35	1	17878	2	Y	1873	1874	0			55
							148	4	2060	9							
02	18760	X	17179	-0-	-1581	-0-	22	1	15080	2	Y	1745	1738	0			62
							157	4	1920	9							
03	20770	X	18172	-0-	-2598	-0-	7	1	15877	2	Y	1957	1943	0			76
							135	4	2153	9							
04	19470	X	17334	-0-	-2136	-0-	7	1	15094	2	Y	1896	1910	0			62
							147	4	2086	9							
05	20119	X	17167	-0-	-2952	-0-	32	1	15046	2	Y	1758	1772	0			48
							155	4	1934	9							
06	19470	X	17150	-0-	-2320	-0-	34	1	15008	2	Y	1789	1769	0			68
							140	4	1968	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	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
01	17205	X	14864	-0-	-2341	-0-	27	1	13958	2	Y	745	745	0			22
							59	4	820	9							
02	15540	X	12492	-0-	-3048	-0-	17	1	11701	2	Y	650	649	0			23
							59	4	715	9							
03	17205	X	13828	-0-	-3377	-0-	6	1	13080	2	Y	635	633	0			25
							43	4	699	9							
04	16650	X	12900	-0-	-3750	-0-	5	1	12029	2	Y	735	736	0			24
							57	4	809	9							
05	15376	X	12179	-0-	-3197	-0-	24	1	11372	2	Y	659	665	0			18
							58	4	725	9							
06	14370	X	13266	-0-	-1104	-0-	28	1	12534	2	Y	597	592	0			23
							47	4	657	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1167	-0-	1167	1167	71 96	1 9	1000	2	Y	87	75	0			12
04	14B2	EXT	432	-0-	432	1599	25 55	1 9	352	2	Y	50	44	0	10	1	8
05	14B2	EXT	121	-0-	121	1720	4 15	1 9	102	2	Y	14	15	0	5	1	2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1720					Y	-0-	1	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	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
01	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	1618	1	20884	2	Y	-0-					-0-
02	17948	X	11865	-0-	-6083	-0-	891	1	10974	2	Y	-0-					-0-
03	19871	X	2309	-0-	-17562	-0-	156	1	2153	2	Y	-0-					-0-
04	21780	X	19848	-0-	-1932	-0-	1246	1	18602	2	Y	-0-					-0-
05	22506	X	12725	-0-	-9781	-0-	783	1	11942	2	Y	-0-					-0-
06	21780	X	11876	-0-	-9904	-0-	760	1	11116	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	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
01	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	1055	1	13610	2	Y	-0-					-0-
02	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	939	1	11554	2	Y	-0-					-0-
03	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	800	1	11028	2	Y	-0-					-0-
04	14190	X	4410	-0-	-9780	-0-	278	1	4132	2	Y	-0-					-0-
05	14663	X	9231	-0-	-5432	-0-	566	1	8665	2	Y	-0-					-0-
06	14190	X	11699	-0-	-2491	-0-	747	1	10952	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

01	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	227	1	2942	2	Y	229	219	0	9	1	42
							252	9									
02	3192	X	2287	-0-	-905	-0-	160	1	1983	2	Y	131	139	0	8	1	26
							144	9									
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	219	1	3030	2	Y	274	247	0	15	1	38
							301	9									
04	3420	X	3168	-0-	-252	-0-	182	1	2734	2	Y	229	201	0	31	1	35
							252	9									
05	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	179	1	2729	2	Y	196	182	0	25	1	24
							216	9									
06	3450	X	3038	-0-	-412	-0-	179	1	2636	2	Y	203	197	0	12	1	18
							223	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

01	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	1117	1	14425	2	Y	-0-					-0-
02	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	959	1	11779	2	Y	-0-					-0-
03	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	764	1	10543	2	Y	-0-					-0-
04	15030	X	8891	-0-	-6139	-0-	560	1	8331	2	Y	-0-					-0-
05	15531	X	7824	-0-	-7707	-0-	481	1	7343	2	Y	-0-					-0-
06	15030	X	8694	-0-	-6336	-0-	556	1	8138	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

01	11253	X	8358	-0-	-2895	-0-	599	1	7759	2	Y	-0-					107
02	10164	X	4162	-0-	-6002	-0-	312	1	3850	2	Y	-0-					107
03	10416	X	6952	-0-	-3464	-0-	469	1	6483	2	Y	-0-					107
04	10020	X	1294	-0-	-8726	-0-	81	1	1213	2	Y	-0-					107
05	10354	X	55	-0-	-10299	-0-	55	2			Y	-0-					107
06	8100	X	43	-0-	-8057	-0-	43	2			Y	-0-					107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	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
01	2542	X	2326	-0-	-216	-0-	155	1	2006	2	Y	150	142	0	5	1	27
							165	9									
02	2296	X	1326	-0-	-970	-0-	95	1	1165	2	Y	60	70	0	5	1	12
							66	9									
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	162	1	2256	2	Y	150	134	0	7	1	21
							165	9									
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	145	1	2166	2	Y	176	153	0	17	1	27
							194	9									
05	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	136	1	2064	2	Y	138	129	0	19	1	17
							152	9									
06	2490	X	2185	-0-	-305	-0-	130	1	1915	2	Y	127	124	0	9	1	11
							140	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

M O	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
01	3023	X	2850	-0-	-173	-0-	184	1	2420	2	Y	224	216	0	9	1	41
							246	9									
02	2548	X	1253	-0-	-1295	-0-	87	1	1097	2	Y	63	83	0	8	1	13
							69	9									
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	217	1	2978	2	Y	214	190	0	7	1	30
							235	9									
04	3180	X	2769	-0-	-411	-0-	157	1	2377	2	Y	214	187	0	24	1	33
							235	9									
05	3286	X	2542	-0-	-744	-0-	145	1	2210	2	Y	170	159	0	23	1	21
							187	9									
06	3330	X	2690	-0-	-640	-0-	157	1	2321	2	Y	193	186	0	11	1	17
							212	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7452 - 12480

M O	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
01	2356	X	2197	-0-	-159	-0-	147	1	1901	2	Y	135	129	0	5	1	25
							149	9									
02	2128	X	986	-0-	-1142	-0-	70	1	865	2	Y	46	57	0	5	1	9
							51	9									
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	5	1	-0-
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2021

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	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
01	5115	X	5101	-0-	-14	-0-	362	1	4696	2	Y	39	39	0	2	1	7
							43	9									
02	4676	X	4643	-0-	-33	-0-	344	1	4259	2	Y	36	35	0	1	1	7
							40	9									
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	344	1	4752	2	Y	74	67	0	4	1	10
							81	9									
04	5010	X	4835	-0-	-175	-0-	300	1	4460	2	Y	68	60	0	8	1	10
							75	9									
05	5146	X	4508	-0-	-638	-0-	273	1	4165	2	Y	64	59	0	7	1	8
							70	9									
*06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	320	1	4684	2	Y	54	53	0	4	1	5
							59	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	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
01	6975	X	6880	-0-	-95	-0-	490	1	6293	2	Y	88	84	0	3	1	16
							97	9									
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	466	1	5748	2	Y	59	60	0	3	1	12
							65	9									
03	6913	X	6850	-0-	-63	-0-	458	1	6295	2	Y	88	81	0	7	1	12
							97	9									
04	6660	X	6412	-0-	-248	-0-	396	1	5936	2	Y	73	64	0	10	1	11
							80	9									
05	6944	X	5659	-0-	-1285	-0-	344	1	5231	2	Y	76	70	0	8	1	9
							84	9									
06	6720	X	6002	-0-	-718	-0-	375	1	5461	2	Y	151	142	0	5	1	13
							166	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	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
01	3317	X	2934	-0-	-383	-0-	209	1	2697	2	Y	25	22	0	1	1	5
							28	9									
02	2884	X	1849	-0-	-1035	-0-	133	1	1663	2	Y	48	42	0	1	1	10
							53	9									
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	238	1	3288	2	Y	110	100	0	5	1	15
							121	9									
04	3030	X	2837	-0-	-193	-0-	170	1	2568	2	Y	90	79	0	12	1	14
							99	9									
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	189	1	2913	2	Y	88	81	0	10	1	11
							97	9									
06	3540	X	3044	-0-	-496	-0-	189	1	2758	2	Y	88	86	0	5	1	8
							97	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	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
01	12772	X	11896	-0-	-876	-0-	849	1	10968	2	Y	72	69	0	3	1	13
							79	9									
02	11340	X	7950	-0-	-3390	-0-	592	1	7284	2	Y	67	64	0	3	1	13
							74	9									
03	12338	X	11137	-0-	-1201	-0-	751	1	10376	2	Y	9	14	0	7	1	1
							10	9									
04	11850	X	10223	-0-	-1627	-0-	639	1	9516	2	Y	62	53	0	1	1	9
							68	9									
05	11997	X	10169	-0-	-1828	-0-	621	1	9492	2	Y	51	47	0	7	1	6
							56	9									
*06	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	763	1	11193	2	Y	59	57	0	3	1	5
							65	9									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	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
01	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	221	1	2866	2	Y	99	94	0	4	1	18
							109	9									
02	3136	X	2799	-0-	-337	-0-	199	1	2473	2	Y	115	107	0	3	1	23
							127	9									
03	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	206	1	2823	2	Y	161	149	0	13	1	22
							177	9									
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	212	1	3159	2	Y	130	114	0	18	1	20
							143	9									
05	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	179	1	2713	2	Y	113	105	0	14	1	14
							124	9									
06	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	186	1	2719	2	Y	118	115	0	7	1	10
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	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
01	4805	X	4503	-0-	-302	-0-	313 138	1 9	4052	2	Y	125	119	0	5	1	23
02	4340	X	1498	-0-	-2842	-0-	109 39	1 9	1350	2	Y	35	46	0	5	1	7
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	384 168	1 9	5305	2	Y	153	135	0	4	1	21
04	4440	X	4235	-0-	-205	-0-	259 120	1 9	3856	2	Y	109	96	0	17	1	17
05	4557	X	3989	-0-	-568	-0-	238 103	1 9	3648	2	Y	94	88	0	12	1	11
06	5670	X	3927	-0-	-1743	-0-	245 100	1 9	3582	2	Y	91	88	0	6	1	8

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	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
01	4278	X	3729	-0-	-549	-0-	249 254	1 9	3226	2	Y	231	227	0	10	1	42
02	4424	X	2703	-0-	-1721	-0-	192 165	1 9	2346	2	Y	150	154	0	8	1	30
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	318 330	1 9	4358	2	Y	300	271	0	17	1	42
04	4740	X	4224	-0-	-516	-0-	245 298	1 9	3681	2	Y	271	238	0	33	1	42
05	4278	X	3862	-0-	-416	-0-	223 257	1 9	3382	2	Y	234	219	0	29	1	28
06	4830	X	4083	-0-	-747	-0-	245 268	1 9	3570	2	Y	244	236	0	15	1	21

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	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
01	4340	X	3942	-0-	-398	-0-	244 523	1 9	3175	2	Y	475	450	0	17	1	87
02	3388	X	863	-0-	-2525	-0-	59 92	1 9	712	2	Y	84	137	0	17	1	17
03	3751	X	1557	-0-	-2194	-0-	93 189	1 9	1275	2	Y	172	156	0	9	1	24
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	5	0	19	1	-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	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
01	6045	X	5791	-0-	-254	-0-	403 205	1 9	5183	2	Y	186	177	0	7	1	34
02	5404	X	3566	-0-	-1838	-0-	262 103	1 9	3201	2	Y	94	102	0	7	1	19
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	428 191	1 9	5895	2	Y	174	159	0	10	1	24
04	5610	X	5546	-0-	-64	-0-	338 173	1 9	5035	2	Y	157	137	0	20	1	24
05	5797	X	5712	-0-	-85	-0-	343 162	1 9	5207	2	Y	147	136	0	17	1	18
06	5910	X	5429	-0-	-481	-0-	338 153	1 9	4938	2	Y	139	136	0	9	1	12

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

M O	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
01	7998	X	5349	-0-	-2649	-0-	380 88	1 9	4881	2	Y	80	78	0	3	1	15
02	7224	X	2311	-0-	-4913	-0-	169 32	1 9	2110	2	Y	29	35	0	3	1	6
03	7998	X	7685	-0-	-313	-0-	509 146	1 9	7030	2	Y	133	117	0	3	1	19
04	7110	X	3776	-0-	-3334	-0-	229 120	1 9	3427	2	Y	109	96	0	15	1	17
05	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	533 125	1 9	8167	2	Y	114	105	0	12	1	14
06	7440	X	5862	-0-	-1578	-0-	369 87	1 9	5406	2	Y	79	79	0	7	1	7

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	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
01	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	367 76	1 9	4737	2	Y	69	66	0	3	1	13
02	4928	X	4217	-0-	-711	-0-	310 70	1 9	3837	2	Y	64	62	0	2	1	13
03	5363	X	4815	-0-	-548	-0-	320 70	1 9	4425	2	Y	64	61	0	7	1	9
04	5190	X	4794	-0-	-396	-0-	297 67	1 9	4430	2	Y	61	54	0	7	1	9
05	5363	X	5113	-0-	-250	-0-	308 63	1 9	4742	2	Y	57	52	0	7	1	7
06	5010	X	4630	-0-	-380	-0-	295 57	1 9	4278	2	Y	52	50	0	4	1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	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
01	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	111	1	1452	2	Y	81	72	0	2	1	15
							89	9									
02	1260	X	294	-0-	-966	-0-	20	1	259	2	Y	14	23	0	3	1	3
							15	9									
03	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	105	1	1453	2	Y	82	72	0	2	1	11
							90	9									
04	1590	X	879	-0-	-711	-0-	53	1	786	2	Y	36	33	0	9	1	5
							40	9									
05	1643	X	1002	-0-	-641	-0-	61	1	887	2	Y	49	44	0	4	1	6
							54	9									
06	1590	X	985	-0-	-605	-0-	60	1	873	2	Y	47	46	0	3	1	4
							52	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	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
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	160	1	2074	2	Y	348	308	0	6	1	64
							383	9									
02	1988	X	1084	-0-	-904	-0-	72	1	873	2	Y	126	153	0	12	1	25
							139	9									
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	168	1	2316	2	Y	359	320	0	14	1	50
							395	9									
04	2520	X	2261	-0-	-259	-0-	124	1	1827	2	Y	282	249	0	40	1	43
							310	9									
05	2604	X	2178	-0-	-426	-0-	114	1	1771	2	Y	266	247	0	30	1	32
							293	9									
06	2790	X	2083	-0-	-707	-0-	117	1	1694	2	Y	247	240	0	17	1	22
							272	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	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
01	2170	X	1755	-0-	-415	-0-	121	1	1575	2	Y	54	48	0	1	1	10
							59	9									
02	1960	X	26	-0-	-1934	-0-	26	2			Y	-0-	8	0	2	1	-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	157	1	2360	2	Y	106	90	0			16
							117	9									
05	2821	X	111	-0-	-2710	-0-	4	1	107	2	Y	-0-	5	0	11	1	-0-
06	1710	X	1271	-0-	-439	-0-	77	1	1133	2	Y	55	50	0			5
							61	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	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
01	2945	X	113	-0-	-2832	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	1333	1	16407	2	Y	146	117	0			29
							161	9									
03	27492	X	27492	-0-	-0-	-0-	1852	1	25509	2	Y	119	115	0	16	1	17
							131	9									
04	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	1319	1	19694	2	Y	81	72	0	13	1	13
							89	9									
05	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	1043	1	15952	2	Y	73	68	0	9	1	9
							80	9									
*06	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	1236	1	18056	2	Y	60	59	0	5	1	5
							66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	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
01	9331	X	1687	-0-	-7644	-0-	121	1	1549	2	Y	15	23	0	3	1	3
							17	9									
02	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					-0-
04	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-					-0-
05	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	284	1	4158	2	Y	33	30	0			3
							36	9									

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

01	6882	X	6648	-0-	-234	-0-	474	1	6119	2	Y	50	49	0	2	1	9
							55	9									
02	6160	X	4347	-0-	-1813	-0-	319	1	3930	2	Y	89	78	0	2	1	18
							98	9									
03	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	514	1	7076	2	Y	39	42	0	10	1	5
							43	9									
04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	413	1	6180	2	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	649	1	9904	2	Y	-0-					-0-
06	7380	X	5814	-0-	-1566	-0-	373	1	5441	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

01	11532	X	10067	-0-	-1465	-0-	718	1	9295	2	Y	49	47	0	2	1	9
							54	9									
02	10416	X	8821	-0-	-1595	-0-	659	1	8117	2	Y	41	40	0	2	1	8
							45	9									
03	11532	X	10218	-0-	-1314	-0-	688	1	9479	2	Y	46	43	0	5	1	6
							51	9									
04	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	687	1	10214	2	Y	46	40	0	5	1	7
							51	9									
05	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	700	1	10694	2	Y	41	38	0	5	1	5
							45	9									
06	9900	X	8515	-0-	-1385	-0-	545	1	7936	2	Y	31	30	0	3	1	3
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	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
01	11129	X	9789	-0-	-1340	-0-	700	1	9036	2	Y	48	47	0	2	1	9
							53	9									
02	10920	X	8852	-0-	-2068	-0-	660	1	8151	2	Y	37	37	0	2	1	7
							41	9									
03	12090	X	5527	-0-	-6563	-0-	373	1	5131	2	Y	21	21	0	4	1	3
							23	9									
04	11700	X	3834	-0-	-7866	-0-	240	1	3585	2	Y	8	8	0	2	1	1
							9	9									
05	10819	X	2258	-0-	-8561	-0-	138	1	2091	2	Y	26	23	0	1	1	3
							29	9									
*06	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	788	1	11493	2	Y	2	3	0	2	1	-0-
							2	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	249	1	3225	2	Y	161	143	0	3	1	29
							177	9									
02	2744	X	1585	-0-	-1159	-0-	113	1	1400	2	Y	65	75	0	6	1	13
							72	9									
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	263	1	3622	2	Y	198	176	0	7	1	28
							218	9									
04	3540	X	3025	-0-	-515	-0-	178	1	2641	2	Y	187	164	0	22	1	29
							206	9									
05	3658	X	2872	-0-	-786	-0-	164	1	2535	2	Y	157	147	0	20	1	19
							173	9									
06	3960	X	2923	-0-	-1037	-0-	174	1	2570	2	Y	163	158	0	10	1	14
							179	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

01	1147	X	1052	-0-	-95	-0-	70	1	903	2	Y	72	61	0	1	1	13
							79	9									
02	1400	X	621	-0-	-779	-0-	45	1	561	2	Y	14	22	0	2	1	3
							15	9									
03	1550	X	1111	-0-	-439	-0-	71	1	993	2	Y	43	39	0	1	1	6
							47	9									
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	116	1	1741	2	Y	113	97	0	5	1	17
							124	9									
05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	69	1	1062	2	Y	53	52	0	12	1	6
							58	9									
*06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	58	1	845	2	Y	173	160	0	4	1	15
							190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	60	-0-	60	60	59	2 1 9			Y	1	1	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

01	4247	X	2916	-0-	-1331	-0-	189 1 265 9	2462	2	Y	241	230	0	9	1	44
02	3836	X	1915	-0-	-1921	-0-	133 1 120 9	1662	2	Y	109	122	0	9	1	22
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	209 1 282 9	2886	2	Y	256	230	0	12	1	36
04	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	169 1 242 9	2518	2	Y	220	193	0	29	1	34
05	2914	X	2800	-0-	-114	-0-	157 1 213 9	2430	2	Y	194	181	0	24	1	23
06	3270	X	2833	-0-	-437	-0-	167 1 233 9	2433	2	Y	212	204	0	12	1	19

BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

01	3875	X	3790	-0-	-85	-0-	233 1 567 9	2990	2	Y	515	502	0	22	1	94
02	3500	X	2679	-0-	-821	-0-	166 1 439 9	2074	2	Y	399	395	0	18	1	80
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	219 1 644 9	3036	2	Y	585	539	0	45	1	81
04	3690	X	3642	-0-	-48	-0-	190 1 595 9	2857	2	Y	541	474	0	65	1	83
05	3813	X	3722	-0-	-91	-0-	192 1 569 9	2961	2	Y	517	480	0	58	1	62
06	3780	X	3551	-0-	-229	-0-	193 1 534 9	2824	2	Y	485	472	0	32	1	43

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

01	3968	X	3786	-0-	-182	-0-	267	1	3441	2	Y	71	68	0	3	1	13
							78	9									
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	269	1	3326	2	Y	62	60	0	2	1	13
							68	9									
03	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	255	1	3515	2	Y	67	64	0	7	1	9
							74	9									
04	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	227	1	3368	2	Y	64	55	0	8	1	10
							70	9									
05	4061	X	3719	-0-	-342	-0-	224	1	3430	2	Y	59	55	0	7	1	7
							65	9									
06	3930	X	3511	-0-	-419	-0-	223	1	3232	2	Y	51	50	0	4	1	4
							56	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

01	5611	X	4857	-0-	-754	-0-	343	1	4401	2	Y	103	97	0	4	1	19
							113	9									
02	5068	X	4223	-0-	-845	-0-	310	1	3832	2	Y	74	74	0	4	1	15
							81	9									
03	5363	X	5187	-0-	-176	-0-	344	1	4732	2	Y	101	94	0	8	1	14
							111	9									
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	299	1	4450	2	Y	93	82	0	11	1	14
							102	9									
05	4867	X	4812	-0-	-55	-0-	291	1	4426	2	Y	86	80	0	10	1	10
							95	9									
*06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	339	1	4961	2	Y	86	83	0	5	1	8
							95	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

01	13175	X	5288	-0-	-7887	-0-	375	1	4823	2	Y	82	84	0	5	1	15
							90	9									
02	11900	X	6193	-0-	-5707	-0-	456	1	5637	2	Y	91	85	0	3	1	18
							100	9									
03	11284	X	4224	-0-	-7060	-0-	278	1	3854	2	Y	84	80	0	10	1	12
							92	9									
04	7110	X	1512	-0-	-5598	-0-	96	1	1393	2	Y	21	21	0	9	1	3
							23	9									
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	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
01	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	226	1	2902	2	Y	61	59	0	2	1	11
							67	9									
02	2940	X	2269	-0-	-671	-0-	162	1	2020	2	Y	79	72	0	2	1	16
							87	9									
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	226	1	3127	2	Y	63	61	0	9	1	9
							69	9									
04	3150	X	3124	-0-	-26	-0-	191	1	2870	2	Y	57	50	0	7	1	9
							63	9									
05	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	188	1	2906	2	Y	50	47	0	6	1	6
							55	9									
06	3300	X	2943	-0-	-357	-0-	185	1	2708	2	Y	45	44	0	3	1	4
							50	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA3) WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

01	3348	X	2874	-0-	-474	-0-	198	1	2519	2	Y	143	133	0	4	1	26
							157	9									
02	2352	X	1055	-0-	-1297	-0-	77	1	927	2	Y	46	58	0	5	1	9
							51	9									
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	189	1	2579	2	Y	166	147	0	5	1	23
							183	9									
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	188	1	2843	2	Y	146	128	0	19	1	22
							161	9									
05	2883	X	2089	-0-	-794	-0-	123	1	1871	2	Y	86	82	0	16	1	10
							95	9									
06	2850	X	2370	-0-	-480	-0-	144	1	2106	2	Y	109	104	0	5	1	10
							120	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

01	8246	X	4380	-0-	-3866	-0-	312	1	4048	2	Y	18	20	0	1	1	3
							20	9									
02	7448	X	6467	-0-	-981	-0-	483	1	5960	2	Y	22	20	0	1	1	4
							24	9									
03	6696	X	6493	-0-	-203	-0-	441	1	6041	2	Y	10	11	0	2	1	1
							11	9									
04	6480	X	6425	-0-	-55	-0-	395	1	5919	2	Y	101	86	0	1	1	15
							111	9									
05	7161	X	6643	-0-	-518	-0-	406	1	6187	2	Y	45	44	0	11	1	5
							50	9									
*06	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	469	1	6869	2	Y	21	21	0	3	1	2
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	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
01	13144	X	11451	-0-	-1693	-0-	822	1	10594	2	Y	32	31	0	2	1	6
							35	9									
02	12656	X	11667	-0-	-989	-0-	870	1	10699	2	Y	89	76	0	1	1	18
							98	9									
03	14012	X	12344	-0-	-1668	-0-	829	1	11407	2	Y	98	92	0	10	1	14
							108	9									
04	13560	X	6865	-0-	-6695	-0-	429	1	6415	2	Y	19	19	0	11	1	3
							21	9									
05	13826	X	3283	-0-	-10543	-0-	200	1	3083	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
06	12510	X	156	-0-	-12354	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	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
01	14384	X	5682	-0-	-8702	-0-	409	1	5273	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	1004	1	12367	2	Y	55	44	0			11
							61	9									
03	13175	X	11025	-0-	-2150	-0-	742	1	10241	2	Y	38	38	0	6	1	5
							42	9									
04	12750	X	11601	-0-	-1149	-0-	724	1	10819	2	Y	53	46	0	4	1	8
							58	9									
05	14880	X	14538	-0-	-342	-0-	889	1	13593	2	Y	51	47	0	6	1	6
							56	9									
06	14400	X	13368	-0-	-1032	-0-	854	1	12486	2	Y	25	26	0	3	1	2
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	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
01	2108	X	1364	-0-	-744	-0-	97	1	1248	2	Y	17	19	0	1	1	3
							19	9									
02	1204	X	838	-0-	-366	-0-	62	1	765	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									
03	2201	X	800	-0-	-1401	-0-	54	1	742	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									
04	2130	X	1458	-0-	-672	-0-	58	1	820	2	Y	527	447	0			81
							580	9									
05	2201	X	1065	-0-	-1136	-0-	66	1	982	2	Y	15	37	0	57	1	2
							17	9									
06	1320	X	1021	-0-	-299	-0-	64	1	947	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	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
01	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	817	1	10530	2	Y	81	75	0	2	1	15
							89	9									
02	10360	X	8632	-0-	-1728	-0-	644	1	7944	2	Y	40	44	0	3	1	8
							44	9									
03	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	811	1	11180	2	Y	58	54	0	4	1	8
							64	9									
04	11100	X	10223	-0-	-877	-0-	639	1	9533	2	Y	46	40	0	7	1	7
							51	9									
05	11439	X	10747	-0-	-692	-0-	658	1	10023	2	Y	60	55	0	5	1	7
							66	9									
06	11670	X	10716	-0-	-954	-0-	684	1	9979	2	Y	48	47	0	4	1	4
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	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
01	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	243	1	3146	2	Y	106	100	0	4	1	19
							117	9									
02	3164	X	2512	-0-	-652	-0-	180	1	2200	2	Y	120	111	0	4	1	24
							132	9									
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	238	1	3259	2	Y	99	96	0	13	1	14
							109	9									
04	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	193	1	2872	2	Y	92	81	0	11	1	14
							101	9									
05	3503	X	2770	-0-	-733	-0-	164	1	2523	2	Y	75	70	0	10	1	9
							83	9									
06	3480	X	3273	-0-	-207	-0-	201	1	2969	2	Y	94	90	0	5	1	8
							103	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

01	15221	X	12554	-0-	-2667	-0-	899	1	11612	2	Y	39	35	0	1	1	7
							43	9									
02	13412	X	9231	-0-	-4181	-0-	691	1	8497	2	Y	39	37	0	1	1	8
							43	9									
03	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	1035	1	14284	2	Y	41	39	0	4	1	6
							45	9									
04	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	850	1	12682	2	Y	35	31	0	5	1	5
							39	9									
05	12958	X	12482	-0-	-476	-0-	764	1	11668	2	Y	45	41	0	4	1	5
							50	9									
06	14730	X	13937	-0-	-793	-0-	893	1	13040	2	Y	4	6	0	3	1	-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	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
01	18724	X	17958	-0-	-766	-0-	1292	1	16666	2	Y	-0-					-0-
02	16576	X	14130	-0-	-2446	-0-	1061	1	13069	2	Y	-0-					-0-
03	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	1262	1	17442	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	17430	X	17104	-0-	-326	-0-	1074	1	16030	2	Y	-0-					-0-
05	17980	X	17378	-0-	-602	-0-	1068	1	16310	2	Y	-0-					-0-
06	18090	X	16723	-0-	-1367	-0-	1073	1	15650	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	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
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	419	1	5431	2	Y	208	197	0	8	1	38
							229	9									
02	5348	X	4988	-0-	-360	-0-	363	1	4467	2	Y	144	146	0	7	1	29
							158	9									
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	403	1	5565	2	Y	204	189	0	16	1	28
							224	9									
04	5880	X	5023	-0-	-857	-0-	305	1	4530	2	Y	171	150	0	23	1	26
							188	9									
05	6076	X	3314	-0-	-2762	-0-	202	1	3100	2	Y	11	18	0	18	1	1
							12	9									
*06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	385	1	5613	2	Y	87	79	0	1	1	8
							96	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2210					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2210					Y	-0-					-0-
03	2210	X	-0-	-0-	-2210	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	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
01	4309	X	3637	-0-	-672	-0-	259	1	3374	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	3864	X	2202	-0-	-1662	-0-	164	1	2034	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	292	1	4018	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	4020	X	3640	-0-	-380	-0-	229	1	3399	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	251	1	3799	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	4170	X	3743	-0-	-427	-0-	238	1	3505	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	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
01	14415	X	9259	-0-	-5156	-0-	647	1	8355	2	Y	234	233	0	11	1	43
							257	9									
02	12292	X	6642	-0-	-5650	-0-	491	1	6052	2	Y	90	107	0	8	1	18
							99	9									
03	12958	X	11110	-0-	-1848	-0-	735	1	10145	2	Y	209	188	0	10	1	29
							230	9									
04	10860	X	10084	-0-	-776	-0-	623	1	9273	2	Y	171	151	0	23	1	26
							188	9									
05	10323	X	2102	-0-	-8221	-0-	125	1	1912	2	Y	59	59	0	19	1	7
							65	9									
*06	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	696	1	10144	2	Y	100	94	0	4	1	9
							110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	793	1	10257	2	Y	270	271	0	14	1	49
							297	9									
02	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	676	1	8341	2	Y	171	176	0	10	1	34
							188	9									
03	10788	X	9192	-0-	-1596	-0-	608	1	8388	2	Y	178	168	0	19	1	25
							196	9									
04	10980	X	6902	-0-	-4078	-0-	422	1	6305	2	Y	159	140	0	20	1	24
							175	9									
05	11346	X	6930	-0-	-4416	-0-	413	1	6324	2	Y	175	161	0	17	1	21
							193	9									
06	10980	X	6184	-0-	-4796	-0-	386	1	5645	2	Y	139	137	0	11	1	12
							153	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5704	X	5574	-0-	-130	-0-	392	1	5062	2	Y	109	104	0	4	1	20
							120	9									
02	5124	X	3946	-0-	-1178	-0-	289	1	3560	2	Y	88	86	0	4	1	18
							97	9									
03	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	402	1	5557	2	Y	114	106	0	10	1	16
							125	9									
04	5400	X	5390	-0-	-10	-0-	331	1	4953	2	Y	96	84	0	13	1	15
							106	9									
05	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	321	1	4903	2	Y	87	81	0	10	1	11
							96	9									
06	5880	X	5192	-0-	-688	-0-	327	1	4782	2	Y	75	74	0	5	1	7
							83	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	222	1	2871	2	Y	54	50	0	2	1	10
							59	9									
02	2576	X	1096	-0-	-1480	-0-	83	1	1001	2	Y	11	17	0	2	1	2
							12	9									
03	2883	X	1163	-0-	-1720	-0-	79	1	1065	2	Y	17	16	0	1	1	2
							19	9									
04	3060	X	1796	-0-	-1264	-0-	109	1	1659	2	Y	25	21	0	2	1	4
							28	9									
05	3162	X	1907	-0-	-1255	-0-	114	1	1758	2	Y	32	29	0	3	1	4
							35	9									
06	3060	X	1794	-0-	-1266	-0-	112	1	1654	2	Y	25	25	0	2	1	2
							28	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		6404	-0-	6404	6404	391	1	5855	2	Y	144	122	0			22
							158	9									
05	T. A.		4052	-0-	4052	10456	223	1	3419	2	Y	373	335	0	15	1	45
							410	9									
06	14B2	EXT	5107	-0-	5107	15563	286	1	4188	2	Y	575	546	0	23	1	51
							633	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	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

01	24645	X	14097	-0-	-10548	-0-	1015	1	13082	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	22260	X	7257	-0-	-15003	-0-	545	1	6709	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	24645	X	16050	-0-	-8595	-0-	1086	1	14964	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	16830	X	11281	-0-	-5549	-0-	709	1	10571	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	15097	X	12562	-0-	-2535	-0-	771	1	11789	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	15540	X	9889	-0-	-5651	-0-	633	1	9256	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		4179	-0-	4179	4179	262	1	3917	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2641	-0-	2641	6820	139	1	2109	2	Y	357	314	0			43
							393	9									
06	14B2	EXT	1203	-0-	1203	8023	66	1	982	2	Y	141	150	0	22	1	12
							155	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					Y	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-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 #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	9041	-0-	-21494	-0-	648	1	8385	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
02	22372	X	15433	-0-	-6939	-0-	1158	1	14269	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	1328	1	18324	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
04	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	1079	1	16106	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	17226	X	17226	-0-	-0-	-0-	1059	1	16160	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
06	19020	X	16902	-0-	-2118	-0-	1081	1	15821	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11336	-0-	-506	-0-	815	1	10518	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	10472	X	8046	-0-	-2426	-0-	604	1	7432	2	Y	9	7	0			2
							10	9									
03	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	822	1	11350	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
04	10980	X	10691	-0-	-289	-0-	672	1	10018	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	11346	X	10840	-0-	-506	-0-	667	1	10172	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	11790	X	9034	-0-	-2756	-0-	579	1	8455	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	7243	-0-	-3514	-0-	507	1	6521	2	Y	195	187	0	7	1	36
							215	9									
02	9716	X	6511	-0-	-3205	-0-	475	1	5864	2	Y	156	154	0	7	1	31
							172	9									
03	8401	X	7049	-0-	-1352	-0-	465	1	6410	2	Y	158	149	0	18	1	22
							174	9									
04	7440	X	6574	-0-	-866	-0-	401	1	5984	2	Y	172	150	0	18	1	26
							189	9									
05	7347	X	6736	-0-	-611	-0-	401	1	6145	2	Y	173	159	0	19	1	21
							190	9									
06	7020	X	6501	-0-	-519	-0-	408	1	5944	2	Y	135	133	0	11	1	12
							149	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	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
01	7843	X	7633	-0-	-210	-0-	536	1	6923	2	Y	158	152	0	6	1	29
							174	9									
02	7084	X	5662	-0-	-1422	-0-	416	1	5132	2	Y	104	106	0	6	1	21
							114	9									
03	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	561	1	7725	2	Y	210	190	0	12	1	29
							231	9									
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	476	1	7076	2	Y	152	135	0	23	1	23
							167	9									
05	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	474	1	7217	2	Y	175	161	0	16	1	21
							193	9									
06	8250	X	7819	-0-	-431	-0-	495	1	7173	2	Y	137	135	0	11	1	12
							151	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	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
01	6665	X	6319	-0-	-346	-0-	448	1	5773	2	Y	89	84	0	3	1	16
							98	9									
02	5880	X	5379	-0-	-501	-0-	396	1	4880	2	Y	94	88	0	3	1	19
							103	9									
03	6510	X	6384	-0-	-126	-0-	424	1	5853	2	Y	97	92	0	10	1	14
							107	9									
04	6180	X	6077	-0-	-103	-0-	378	1	5604	2	Y	86	76	0	11	1	13
							95	9									
05	6386	X	6206	-0-	-180	-0-	376	1	5738	2	Y	84	78	0	9	1	10
							92	9									
06	6180	X	6055	-0-	-125	-0-	383	1	5587	2	Y	77	75	0	5	1	7
							85	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	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
01	4464	X	4247	-0-	-217	-0-	294	1	3822	2	Y	119	113	0	4	1	22
							131	9									
02	3780	X	2777	-0-	-1003	-0-	200	1	2494	2	Y	75	78	0	4	1	15
							83	9									
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	336	1	4632	2	Y	124	113	0	9	1	17
							136	9									
04	4110	X	4002	-0-	-108	-0-	244	1	3644	2	Y	104	91	0	14	1	16
							114	9									
05	4247	X	3978	-0-	-269	-0-	236	1	3628	2	Y	104	96	0	11	1	13
							114	9									
06	4950	X	3909	-0-	-1041	-0-	245	1	3573	2	Y	83	82	0	7	1	7
							91	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

M O	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
01	1705	N	1354	-0-	-351	-0-	92	1	1194	2	Y	62	51	0			11
							68	9									
02	2800	N	3047	-0-	247	247	219	1	2727	2	Y	92	83	0	2	1	18
							101	9									
03	3100	N	3722	-0-	622	869	242	1	3345	2	Y	123	114	0	10	1	17
							135	9									
04	3000	N	3363	-0-	363	1232	204	1	3050	2	Y	99	87	0	14	1	15
							109	9									
05	4666	X	3434	-0-	-1232	-0-	201	1	3093	2	Y	127	116	0	11	1	15
							140	9									
*06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	188	1	2752	2	Y	91	90	0	8	1	8
							100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8405 - 12422

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	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
01	6045	X	5857	-0-	-188	-0-	407 198	1 9	5252	2	Y	180	172	0	7	1	33
02	5404	X	4327	-0-	-1077	-0-	315 116	1 9	3896	2	Y	105	111	0	6	1	21
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	431 176	1 9	5922	2	Y	160	147	0	12	1	22
04	5670	X	5629	-0-	-41	-0-	343 169	1 9	5117	2	Y	154	134	0	18	1	24
05	5859	X	5682	-0-	-177	-0-	337 221	1 9	5124	2	Y	201	184	0	17	1	24
06	5910	X	5538	-0-	-372	-0-	346 158	1 9	5034	2	Y	144	142	0	13	1	13

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	438 168	1 9	5665	2	Y	153	131	0	1	1	28
02	5880	X	4728	-0-	-1152	-0-	346 114	1 9	4268	2	Y	104	105	0	6	1	21
03	6293	X	6159	-0-	-134	-0-	407 121	1 9	5631	2	Y	110	105	0	11	1	15
04	6060	X	5671	-0-	-389	-0-	354 28	1 9	5289	2	Y	25	24	0	12	1	4
05	6262	X	5738	-0-	-524	-0-	346 72	1 9	5320	2	Y	65	58	0	3	1	8
06	6060	X	5756	-0-	-304	-0-	353 218	1 9	5185	2	Y	198	185	0	4	1	17

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	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
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	236 29	1 9	3071	2	Y	26	25	0	1	1	5
02	2996	X	1846	-0-	-1150	-0-	137 10	1 9	1699	2	Y	9	11	0	1	1	2
03	3317	X	2624	-0-	-693	-0-	176 21	1 9	2427	2	Y	19	17	0	1	1	3
04	3240	X	2522	-0-	-718	-0-	154 25	1 9	2343	2	Y	23	20	0	2	1	4
05	3348	X	2557	-0-	-791	-0-	155 22	1 9	2380	2	Y	20	19	0	3	1	2
06	3240	X	2469	-0-	-771	-0-	156 20	1 9	2293	2	Y	18	17	0	1	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	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
01	21483	X	19510	-0-	-1973	-0-	1402	1	18084	2	Y	22	20	0	1	1	4
							24	9									
02	19404	X	15382	-0-	-4022	-0-	1152	1	14211	2	Y	17	17	0	1	1	3
							19	9									
03	21483	X	19386	-0-	-2097	-0-	1310	1	18054	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									
04	19380	X	18285	-0-	-1095	-0-	1144	1	17122	2	Y	17	15	0	2	1	3
							19	9									
05	19499	X	18465	-0-	-1034	-0-	1133	1	17315	2	Y	15	14	0	2	1	2
							17	9									
06	18870	X	17830	-0-	-1040	-0-	1142	1	16688	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

01	1364	X	1032	-0-	-332	-0-	75	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	104	1	1271	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
03	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	129	1	1773	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
04	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	78	1	1167	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	103	1	1584	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
06	1830	X	1101	-0-	-729	-0-	68	1	1030	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

01	3844	X	3368	-0-	-476	-0-	241	1	3127	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	1771	-0-	-1197	-0-	131	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2661	-0-	-625	-0-	179	1	2482	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	1650	-0-	-1620	-0-	105	1	1545	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	187	1	2870	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	1706	-0-	-1564	-0-	110	1	1596	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

01	10137	X	9920	-0-	-217	-0-	711 29	1 9	9180	2	Y	26	25	0	1 1		5
02	9100	X	6650	-0-	-2450	-0-	496 20	1 9	6134	2	Y	18	18	0	1 1		4
03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	724 24	1 9	9993	2	Y	22	21	0	2 1		3
04	9630	X	9511	-0-	-119	-0-	595 24	1 9	8892	2	Y	22	19	0	3 1		3
05	9920	X	9521	-0-	-399	-0-	584 22	1 9	8915	2	Y	20	18	0	3 1		2
06	10380	X	9287	-0-	-1093	-0-	593 15	1 9	8679	2	Y	14	14	0	1 1		1

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

01	8680	X	7517	-0-	-1163	-0-	540	1	6977	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	557 24	1 9	6866	2	Y	22	18	0			4
03	8308	X	7672	-0-	-636	-0-	516 19	1 9	7137	2	Y	17	16	0	3 1		2
04	8040	X	7789	-0-	-251	-0-	489 8	1 9	7292	2	Y	7	6	0	2 1		1
05	8308	X	8211	-0-	-97	-0-	502 3	1 9	7706	2	Y	3	3	0	1 1		-0-
06	7980	X	7967	-0-	-13	-0-	512 1	1 9	7454	2	Y	1	1	0			-0-

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

01	10881	X	10606	-0-	-275	-0-	764	1	9842	2	Y	-0-					-0-
02	9828	X	7538	-0-	-2290	-0-	563	1	6975	2	Y	-0-					-0-
03	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	744	1	10275	2	Y	-0-					-0-
04	10290	X	9016	-0-	-1274	-0-	565	1	8451	2	Y	-0-					-0-
05	10602	X	10336	-0-	-266	-0-	637 1	1 9	9698	2	Y	1	1	0			-0-
06	10650	X	10001	-0-	-649	-0-	640	1	9361	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	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
01	15841	X	14130	-0-	-1711	-0-	1012	1	13072	2	Y	42	40	0	2	1	8
							46	9									
02	13860	X	10349	-0-	-3511	-0-	775	1	9551	2	Y	21	24	0	1	1	4
							23	9									
03	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	1104	1	15231	2	Y	39	35	0	3	1	5
							43	9									
04	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	915	1	13621	2	Y	37	32	0	4	1	6
							41	9									
05	14136	X	13789	-0-	-347	-0-	847	1	12909	2	Y	30	28	0	4	1	4
							33	9									
06	15840	X	14493	-0-	-1347	-0-	927	1	13532	2	Y	31	30	0	2	1	3
							34	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	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
01	12865	X	6757	-0-	-6108	-0-	485	1	6241	2	Y	28	28	0	1	1	5
							31	9									
02	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	814	1	10025	2	Y	51	45	0	1	1	10
							56	9									
03	11997	X	7164	-0-	-4833	-0-	482	1	6649	2	Y	30	30	0	6	1	4
							33	9									
04	9630	X	7655	-0-	-1975	-0-	477	1	7122	2	Y	51	44	0	3	1	8
							56	9									
05	12059	X	10787	-0-	-1272	-0-	660	1	10093	2	Y	31	30	0	5	1	4
							34	9									
06	11670	X	6437	-0-	-5233	-0-	410	1	6004	2	Y	21	21	0	2	1	2
							23	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	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
01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	75	1	984	2	Y	231	189	0			42
							254	9									
02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	149	1	1846	2	Y	179	177	0	8	1	36
							197	9									
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	93	1	1241	2	Y	57	65	0	20	1	8
							63	9									
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	2	0	6	1	-0-
05	2418	X	735	-0-	-1683	-0-	43	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	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
01	T. A.		12759	-0-	12759	12759	919	1	11840	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		9395	-0-	9395	22154	705	1	8669	2	Y	19	15	0			4
							21	9									
03	T. A.		10721	-0-	10721	32875	721	1	9943	2	Y	52	47	0	2	1	7
							57	9									
04	39457	X	6582	-0-	-32875	-0-	411	1	6142	2	Y	26	23	0	6	1	4
							29	9									
05	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	612	1	9373	2	Y	23	21	0	3	1	3
							25	9									
06	12360	X	9241	-0-	-3119	-0-	591	1	8650	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	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
01	10850	X	10451	-0-	-399	-0-	743	1	9606	2	Y	93	91	0	4	1	17
							102	9									
02	9996	X	8141	-0-	-1855	-0-	606	1	7458	2	Y	70	70	0	3	1	14
							77	9									
03	11067	X	11011	-0-	-56	-0-	738	1	10181	2	Y	84	78	0	8	1	12
							92	9									
04	10710	X	9906	-0-	-804	-0-	617	1	9205	2	Y	76	67	0	9	1	12
							84	9									
05	10788	X	9308	-0-	-1480	-0-	567	1	8668	2	Y	66	62	0	8	1	8
							73	9									
06	10650	X	9240	-0-	-1410	-0-	586	1	8633	2	Y	19	21	0	4	1	2
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	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
01	11284	X	9811	-0-	-1473	-0-	697	1	8975	2	Y	126	123	0	5	1	23
							139	9									
02	10192	X	8287	-0-	-1905	-0-	616	1	7576	2	Y	86	87	0	5	1	17
							95	9									
03	10633	X	8371	-0-	-2262	-0-	560	1	7700	2	Y	101	94	0	10	1	14
							111	9									
04	10290	X	9014	-0-	-1276	-0-	553	1	8272	2	Y	172	149	0	11	1	26
							189	9									
05	10075	X	2639	-0-	-7436	-0-	157	1	2443	2	Y	35	38	0	19	1	4
							39	9									
06	9480	X	6045	-0-	-3435	-0-	385	1	5634	2	Y	24	24	0	2	1	2
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	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
01	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	361 20	1 9	4679	2	Y	18	16	0			3
02	5124	X	1531	-0-	-3593	-0-	113 13	1 9	1405	2	Y	12	12	0	1	1	2
03	5673	X	656	-0-	-5017	-0-	43 2	1 9	611	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
04	5100	X	3819	-0-	-1281	-0-	239 26	1 9	3554	2	Y	24	20	0			4
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	378 48	1 9	5792	2	Y	44	40	0	3	1	5
*06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	349 40	1 9	5071	2	Y	36	35	0	3	1	3

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					Y	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

01	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	664 85	1 9	8571	2	Y	77	73	0	3	1	14
02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	651 76	1 9	8014	2	Y	69	66	0	3	1	14
03	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	687 169	1 9	9459	2	Y	154	139	0	8	1	21
04	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	609 88	1 9	9120	2	Y	80	72	0	17	1	12
05	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	586 125	1 9	8978	2	Y	114	103	0	9	1	14
*06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	584 70	1 9	8526	2	Y	64	65	0	7	1	6

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

01	9982	X	8627	-0-	-1355	-0-	615 47	1 9	7965	2	Y	43	45	0	2	1	8
02	9016	X	7409	-0-	-1607	-0-	549 78	1 9	6782	2	Y	71	63	0	2	1	14
03	9393	X	8247	-0-	-1146	-0-	552 78	1 9	7617	2	Y	71	67	0	8	1	10
04	8340	X	3932	-0-	-4408	-0-	244 20	1 9	3668	2	Y	18	17	0	8	1	3
05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	558 80	1 9	8523	2	Y	73	65	0	2	1	9
06	8340	X	6152	-0-	-2188	-0-	393 42	1 9	5717	2	Y	38	39	0	5	1	3

BRISCOE B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 B (SA6) WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855

M O	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
01	4867	X	4551	-0-	-316	-0-	311 212	1 9	4028	2	Y	193	179	0	6	1	35
02	4200	X	2627	-0-	-1573	-0-	192 89	1 9	2346	2	Y	81	93	0	7	1	16
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	328 173	1 9	4503	2	Y	157	142	0	9	1	22
04	4410	X	4390	-0-	-20	-0-	264 156	1 9	3970	2	Y	142	124	0	18	1	22
05	4557	X	4307	-0-	-250	-0-	255 144	1 9	3908	2	Y	131	122	0	15	1	16
06	4830	X	3885	-0-	-945	-0-	241 120	1 9	3524	2	Y	109	107	0	8	1	10

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

M O	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
01	961	N	843	-0-	-118	-0-	60	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	751	-0-	-89	-0-	56	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	58	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	51	1	796	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	743	-0-	-187	-0-	47	1	696	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	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
01	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	206 81	1 9	2681	2	Y	74	71	0	3	1	13
02	2688	X	2046	-0-	-642	-0-	149 48	1 9	1849	2	Y	44	45	0	3	1	9
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	211 74	1 9	2918	2	Y	67	62	0	5	1	9
04	2880	X	2825	-0-	-55	-0-	173 67	1 9	2585	2	Y	61	53	0	8	1	9
05	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	169 64	1 9	2589	2	Y	58	54	0	6	1	7
06	3090	X	2807	-0-	-283	-0-	174 55	1 9	2578	2	Y	50	49	0	4	1	4

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	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
01	7750	X	7123	-0-	-627	-0-	507 83	1 9	6533	2	Y	75	71	0	3	1	14
02	6916	X	5032	-0-	-1884	-0-	376 53	1 9	4603	2	Y	48	49	0	3	1	10
03	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	526 89	1 9	7250	2	Y	81	75	0	5	1	11
04	7380	X	6640	-0-	-740	-0-	412 67	1 9	6161	2	Y	61	54	0	9	1	9
05	7285	X	6330	-0-	-955	-0-	385 55	1 9	5890	2	Y	50	47	0	6	1	6
06	7620	X	6441	-0-	-1179	-0-	409 55	1 9	5977	2	Y	50	49	0	3	1	4

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	41	2	4	9	Y	4	3	0			1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	114	1	1471	2	Y	103	94	0	3	1	19
							113	9									
02	1372	X	723	-0-	-649	-0-	51	1	628	2	Y	40	47	0	4	1	8
							44	9									
03	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	98	1	1348	2	Y	94	85	0	4	1	13
							103	9									
04	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	109	1	1648	2	Y	99	86	0	11	1	15
							109	9									
05	1705	X	1079	-0-	-626	-0-	64	1	963	2	Y	47	45	0	11	1	6
							52	9									
06	1650	X	1612	-0-	-38	-0-	99	1	1426	2	Y	79	75	0	3	1	7
							87	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	149	1	1950	2	Y	38	36	0	1	1	7
							42	9									
02	1820	X	1639	-0-	-181	-0-	119	1	1487	2	Y	30	30	0	1	1	6
							33	9									
03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	138	1	1890	2	Y	36	34	0	3	1	5
							40	9									
04	2070	X	1694	-0-	-376	-0-	105	1	1554	2	Y	32	28	0	4	1	5
							35	9									
05	2139	X	1920	-0-	-219	-0-	114	1	1769	2	Y	34	31	0	4	1	4
							37	9									
06	2070	X	1931	-0-	-139	-0-	121	1	1764	2	Y	42	40	0	2	1	4
							46	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 10013 - 15129

01	11563	X	10002	-0-	-1561	-0-	714	1	9214	2	Y	67	65	0	3	1	12
							74	9									
02	10080	X	8533	-0-	-1547	-0-	636	1	7827	2	Y	64	61	0	2	1	13
							70	9									
03	10633	X	9530	-0-	-1103	-0-	640	1	8821	2	Y	63	60	0	7	1	9
							69	9									
04	10290	X	9673	-0-	-617	-0-	604	1	8995	2	Y	67	59	0	7	1	10
							74	9									
05	10013	X	9370	-0-	-643	-0-	572	1	8741	2	Y	52	49	0	7	1	6
							57	9									
06	9690	X	8178	-0-	-1512	-0-	521	1	7605	2	Y	47	46	0	3	1	4
							52	9									

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

01	992	N	905	-0-	-87	-0-	67	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	63	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	89	1	1215	2	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	59	1	852	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	883	-0-	-47	-0-	51	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	719	-0-	-541	-0-	45	1	674	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	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
01	22227	X	16124	-0-	-6103	-0-	1148	1	14822	2	Y	140	135	0	5	1	26
							154	9									
02	17976	X	12270	-0-	-5706	-0-	913	1	11254	2	Y	94	96	0	5	1	19
							103	9									
03	17918	X	16467	-0-	-1451	-0-	1103	1	15219	2	Y	132	122	0	11	1	18
							145	9									
04	16530	X	12753	-0-	-3777	-0-	794	1	11843	2	Y	105	92	0	15	1	16
							116	9									
05	16492	X	8454	-0-	-8038	-0-	512	1	7876	2	Y	60	58	0	11	1	7
							66	9									
06	15930	X	12568	-0-	-3362	-0-	798	1	11667	2	Y	94	89	0	4	1	8
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	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
01	12617	X	12442	-0-	-175	-0-	891	1	11496	2	Y	50	42	0			9
							55	9									
02	11284	X	8691	-0-	-2593	-0-	650	1	8013	2	Y	25	27	0	2	1	5
							28	9									
03	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	885	1	12210	2	Y	51	46	0	3	1	7
							56	9									
04	12090	X	11846	-0-	-244	-0-	741	1	11054	2	Y	46	40	0	6	1	7
							51	9									
05	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	815	1	12458	2	Y	42	39	0	5	1	5
							46	9									
06	12720	X	11404	-0-	-1316	-0-	730	1	10639	2	Y	32	31	0	3	1	3
							35	9									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	15885	-0-	-1103	-0-	1137	1	14671	2	Y	70	68	0	3	1	13
							77	9									
02	15344	X	13894	-0-	-1450	-0-	1037	1	12792	2	Y	59	58	0	2	1	12
							65	9									
03	16988	X	15785	-0-	-1203	-0-	1061	1	14640	2	Y	76	70	0	7	1	11
							84	9									
04	15960	X	15102	-0-	-858	-0-	947	1	14152	2	Y	3	5	0	8	1	1
							3	9									
05	16089	X	15734	-0-	-355	-0-	964	1	14770	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	15360	X	14939	-0-	-421	-0-	957	1	13982	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	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
01	6603	X	6019	-0-	-584	-0-	427	1	5483	2	Y	99	94	0	4	1	18
							109	9									
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	416	1	5128	2	Y	75	74	0	4	1	15
							83	9									
03	6169	X	4681	-0-	-1488	-0-	310	1	4297	2	Y	67	65	0	8	1	9
							74	9									
04	5970	X	3762	-0-	-2208	-0-	232	1	3465	2	Y	59	51	0	8	1	9
							65	9									
05	6231	X	3325	-0-	-2906	-0-	200	1	3074	2	Y	46	43	0	6	1	6
							51	9									
06	6030	X	3964	-0-	-2066	-0-	252	1	3667	2	Y	41	40	0	3	1	4
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	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
01	6572	X	6358	-0-	-214	-0-	459	1 6 9	5893	2	Y	5	4	0			1
02	5936	X	5431	-0-	-505	-0-	406	1 4 9	5021	2	Y	4	4	0			1
03	6572	X	6401	-0-	-171	-0-	431	1 7 9	5963	2	Y	6	5	0	1	1	1
04	6360	X	5815	-0-	-545	-0-	365	1 6 9	5444	2	Y	5	4	0	1	1	1
05	6355	X	5933	-0-	-422	-0-	365	1 1 9	5567	2	Y	1	2	0			-0-
06	6180	X	5719	-0-	-461	-0-	367	1 3 9	5349	2	Y	3	3	0			-0-

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	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
01	7192	X	4776	-0-	-2416	-0-	344	1 8 9	4424	2	Y	7	7	0			1
02	6496	X	3531	-0-	-2965	-0-	266	1 7 9	3258	2	Y	6	6	0			1
03	5208	X	4862	-0-	-346	-0-	328	1 7 9	4527	2	Y	6	5	0	1	1	1
04	4740	X	4385	-0-	-355	-0-	277	1 7 9	4101	2	Y	6	5	0	1	1	1
05	4805	X	4406	-0-	-399	-0-	269	1 7 9	4130	2	Y	6	5	0	1	1	1
06	4710	X	4272	-0-	-438	-0-	272	1 7 9	3993	2	Y	6	6	0			1

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	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
01	22351	X	21496	-0-	-855	-0-	1541	1 48 9	19907	2	Y	44	42	0	2	1	8
02	19936	X	16988	-0-	-2948	-0-	1273	1 33 9	15682	2	Y	30	30	0	2	1	6
03	21762	X	21732	-0-	-30	-0-	1469	1 42 9	20221	2	Y	38	36	0	3	1	5
04	20880	X	20188	-0-	-692	-0-	1265	1 40 9	18883	2	Y	36	31	0	4	1	6
05	21483	X	20505	-0-	-978	-0-	1256	1 37 9	19212	2	Y	34	32	0	4	1	4
06	21030	X	19694	-0-	-1336	-0-	1259	1 33 9	18402	2	Y	30	29	0	2	1	3

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	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
01	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	556	1 136 9	7158	2	Y	124	118	0	5	1	23
02	7028	X	6659	-0-	-369	-0-	493	1 96 9	6070	2	Y	87	88	0	4	1	18
03	7843	X	7742	-0-	-101	-0-	515	1 128 9	7099	2	Y	116	108	0	10	1	16
04	7590	X	7492	-0-	-98	-0-	463	1 120 9	6909	2	Y	109	95	0	13	1	17
05	7843	X	7555	-0-	-288	-0-	457	1 111 9	6987	2	Y	101	94	0	12	1	12
06	7590	X	7232	-0-	-358	-0-	456	1 105 9	6671	2	Y	95	93	0	6	1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	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
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

01	7967	X	7745	-0-	-222	-0-	549	1	7076	2	Y	109	104	0	4	1	20
							120	9									
02	7168	X	6692	-0-	-476	-0-	495	1	6108	2	Y	81	81	0	4	1	16
							89	9									
03	7905	X	7853	-0-	-52	-0-	523	1	7212	2	Y	107	99	0	9	1	15
							118	9									
04	7560	X	7358	-0-	-202	-0-	452	1	6797	2	Y	99	87	0	12	1	15
							109	9									
05	7750	X	7493	-0-	-257	-0-	452	1	6934	2	Y	97	89	0	11	1	12
							107	9									
06	7590	X	7183	-0-	-407	-0-	454	1	6637	2	Y	84	83	0	6	1	7
							92	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

01	3875	X	3599	-0-	-276	-0-	257	1	3328	2	Y	13	11	0			2
							14	9									
02	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	1364	1	16775	2	Y	84	69	0			17
							92	9									
03	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	1149	1	15849	2	Y	52	53	0	9	1	7
							57	9									
04	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	818	1	12193	2	Y	37	32	0	6	1	6
							41	9									
05	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	991	1	15167	2	Y	34	32	0	4	1	4
							37	9									
*06	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	719	1	10469	2	Y	20	20	0	2	1	2
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 10472 - 15193

01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	115	1	1475	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	120	1	1512	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
03	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	107	1	1481	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
04	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	94	1	1372	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	90	1	1420	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	91	1	1356	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	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
01	9548	X	9084	-0-	-464	-0-	651	1	8414	2	Y	17	18	0	1	1	3
							19	9									
02	8484	X	7400	-0-	-1084	-0-	556	1	6833	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									
03	9238	X	9190	-0-	-48	-0-	620	1	8555	2	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									
04	8790	X	8527	-0-	-263	-0-	535	1	7977	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
05	9083	X	8665	-0-	-418	-0-	530	1	8121	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
06	8880	X	8284	-0-	-596	-0-	527	1	7744	2	Y	12	12	0	1	1	1
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 10079 - 14988

M O	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
01	10509	X	9190	-0-	-1319	-0-	660	1	8493	2	Y	34	32	0	1	1	6
							37	9									
02	9828	X	6532	-0-	-3296	-0-	490	1	6028	2	Y	13	15	0	1	1	3
							14	9									
03	10881	X	9104	-0-	-1777	-0-	613	1	8459	2	Y	29	27	0	1	1	4
							32	9									
04	10530	X	8068	-0-	-2462	-0-	506	1	7554	2	Y	7	7	0	3	1	1
							8	9									
05	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	660	1	10095	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
*06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	610	1	8927	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	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
01	13826	X	12128	-0-	-1698	-0-	869	1	11223	2	Y	33	32	0	1	1	6
							36	9									
02	11928	X	9897	-0-	-2031	-0-	739	1	9130	2	Y	25	25	0	1	1	5
							28	9									
03	12059	X	11604	-0-	-455	-0-	783	1	10789	2	Y	29	27	0	3	1	4
							32	9									
04	11730	X	10925	-0-	-805	-0-	686	1	10210	2	Y	26	23	0	3	1	4
							29	9									
05	12121	X	10120	-0-	-2001	-0-	621	1	9475	2	Y	22	20	0	3	1	3
							24	9									
06	11730	X	11070	-0-	-660	-0-	707	1	10339	2	Y	22	22	0	1	1	2
							24	9									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	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
01	5704	X	5442	-0-	-262	-0-	327	1	4223	2	Y	811	733	0	19	1	148
							892	9									
02	5152	X	3758	-0-	-1394	-0-	243	1	2967	2	Y	498	517	0	29	1	100
							548	9									
03	5704	X	4966	-0-	-738	-0-	278	1	3844	2	Y	767	704	0	56	1	107
							844	9									
04	5280	X	4071	-0-	-1209	-0-	213	1	3186	2	Y	611	538	0	86	1	94
							672	9									
05	5456	X	2131	-0-	-3325	-0-	108	1	1647	2	Y	342	329	0	66	1	41
							376	9									
06	5280	X	3865	-0-	-1415	-0-	207	1	3033	2	Y	568	538	0	21	1	50
							625	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	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
01	20026	X	3613	-0-	-16413	-0-	257	1	3324	2	Y	29	27	0	1	1	5
							32	9									
02	18088	X	-0-	-0-	-18088	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
03	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	-0-					-0-
04	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	582	1	8503	2	Y	79	72	0			7
							87	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	18	0	5	1	-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	397	1	5942	2	Y	667	565	0			102
							734	9									
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	220	1	3325	2	Y	585	544	0	72	1	71
							644	9									
*06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	35	0	36	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

01	16957	X	4505	-0-	-12452	-0-	325	1	4149	2	Y	28	29	0	1	1	5
							31	9									
02	15736	X	-0-	-0-	-15736	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
03	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					Y	-0-					-0-
04	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	-0-					-0-
05	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-					-0-
*06	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	765	1	11202	2	Y	264	241	0			23
							290	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	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
01	28086	X	4163	-0-	-23923	-0-	298	1	3836	2	Y	26	41	0	5	1	5
							29	9									
02	21224	X	-0-	-0-	-21224	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
03	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					Y	-0-					-0-
04	21240	X	-0-	-0-	-21240	-0-					Y	-0-					-0-
05	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-
*06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	429	1	6253	2	Y	78	71	0			7
							86	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

01	19747	X	3076	-0-	-16671	-0-	217	1	2829	2	Y	27	42	0	5	1	5
							30	9									
02	16940	X	-0-	-0-	-16940	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
03	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-					-0-
04	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	-0-					-0-
05	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

01	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	878	1	11324	2	Y	134	126	0	5	1	24
							147	9									
02	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	657	1	8079	2	Y	94	94	0	5	1	19
							103	9									
03	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	777	1	10729	2	Y	117	110	0	10	1	16
							129	9									
04	10410	X	4399	-0-	-6011	-0-	274	1	4088	2	Y	34	32	0	13	1	5
							37	9									
05	10757	X	8184	-0-	-2573	-0-	498	1	7606	2	Y	73	65	0	4	1	9
							80	9									
06	10410	X	8818	-0-	-1592	-0-	560	1	8174	2	Y	76	73	0	5	1	7
							84	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

01	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	203	1	2605	2	Y	91	87	0	4	1	17
							100	9									
02	2520	X	2136	-0-	-384	-0-	156	1	1914	2	Y	60	62	0	3	1	12
							66	9									
03	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	183	1	2523	2	Y	91	83	0	7	1	13
							100	9									
04	2820	X	2436	-0-	-384	-0-	146	1	2200	2	Y	82	72	0	10	1	13
							90	9									
05	2914	X	2477	-0-	-437	-0-	148	1	2248	2	Y	74	69	0	9	1	9
							81	9									
06	2820	X	2478	-0-	-342	-0-	152	1	2214	2	Y	102	97	0	5	1	9
							112	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	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
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	X	160	-0-	-372	-0-	13 1		147 2		Y	-0-					-0-
03	589	X	483	-0-	-106	-0-	31 1 45 9		407 2		Y	41	35 0				6
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1 0		5 1		-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	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
01	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	579 1 158 9		7459 2		Y	144	134 0		5 1		26
02	7000	X	6849	-0-	-151	-0-	510 1 98 9		6241 2		Y	89	92 0		5 1		18
03	7750	X	7292	-0-	-458	-0-	485 1 112 9		6695 2		Y	102	96 0		10 1		14
04	7920	X	4968	-0-	-2952	-0-	307 1 91 9		4570 2		Y	83	73 0		11 1		13
05	8184	X	4123	-0-	-4061	-0-	251 1 72 9		3800 2		Y	65	61 0		9 1		8
06	7920	X	3340	-0-	-4580	-0-	209 1 57 9		3074 2		Y	52	51 0		4 1		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	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
01	20150	X	14361	-0-	-5789	-0-	1026	1	13235	2	Y	91	91	0	4	1	17
							100	9									
02	17864	X	2	-0-	-17862	-0-	2	2			Y	-0-	14	0	3	1	-0-
03	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	-0-					-0-
04	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-					-0-
05	18941	X	10425	-0-	-8516	-0-	636	1	9688	2	Y	92	81	0			11
							101	9									
*06	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	1296	1	18936	2	Y	133	126	0	6	1	12
							146	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	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
01	16492	X	7766	-0-	-8726	-0-	555	1	7146	2	Y	59	64	0	4	1	11
							65	9									
02	14616	X	14	-0-	-14602	-0-	14	2			Y	-0-	9	0	2	1	-0-
03	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	-0-					-0-
04	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					Y	-0-					-0-
05	14012	X	17	-0-	-13995	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*06	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	732	1	10697	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	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
01	20367	X	18729	-0-	-1638	-0-	1343	1	17343	2	Y	39	37	0	2	1	7
							43	9									
02	17808	X	11838	-0-	-5970	-0-	887	1	10920	2	Y	28	28	0	1	1	6
							31	9									
03	19375	X	11559	-0-	-7816	-0-	779	1	10756	2	Y	22	22	0	3	1	3
							24	9									
04	18300	X	5662	-0-	-12638	-0-	354	1	5293	2	Y	14	12	0	3	1	2
							15	9									
05	18910	X	14341	-0-	-4569	-0-	878	1	13420	2	Y	39	35	0	1	1	5
							43	9									
06	18120	X	14309	-0-	-3811	-0-	915	1	13357	2	Y	34	33	0	3	1	3
							37	9									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	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
01	20119	X	10703	-0-	-9416	-0-	765	1	9874	2	Y	58	60	0	4	1	11
							64	9									
02	18172	X	-0-	-0-	-18172	-0-					Y	-0-	9	0	2	1	-0-
03	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					Y	-0-					-0-
04	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-					-0-
05	18910	X	2981	-0-	-15929	-0-	173	1	2635	2	Y	157	138	0			19
							173	9									
*06	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	843	1	12322	2	Y	645	597	0	10	1	57
							710	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	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
01	18507	X	5870	-0-	-12637	-0-	418	1	5387	2	Y	59	69	0	6	1	11
							65	9									
02	16716	X	-0-	-0-	-16716	-0-					Y	-0-	9	0	2	1	-0-
03	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-					-0-
04	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					Y	-0-					-0-
05	15934	X	38	-0-	-15896	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*06	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	544	1	7931	2	Y	57	52	0			5
							63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	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
01	4743	X	4467	-0-	-276	-0-	321	1	4118	2	Y	25	23	0			5
							28	9									
02	4172	X	3394	-0-	-778	-0-	253	1	3123	2	Y	16	17	0	1	1	3
							18	9									
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	311	1	4333	2	Y	25	23	0	2	1	3
							28	9									
04	4380	X	4252	-0-	-128	-0-	264	1	3968	2	Y	18	15	0	3	1	3
							20	9									
05	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	258	1	3945	2	Y	9	9	0	2	1	1
							10	9									
06	4530	X	4228	-0-	-302	-0-	267	1	3949	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	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
01	22134	X	20509	-0-	-1625	-0-	1470	1	18971	2	Y	62	60	0	2	1	11
							68	9									
02	19656	X	14597	-0-	-5059	-0-	1091	1	13461	2	Y	41	42	0	2	1	8
							45	9									
03	21412	X	21412	-0-	-0-	-0-	1443	1	19903	2	Y	60	55	0	5	1	8
							66	9									
04	20190	X	19367	-0-	-823	-0-	1214	1	18086	2	Y	61	53	0	7	1	9
							67	9									
05	20522	X	19501	-0-	-1021	-0-	1193	1	18233	2	Y	68	62	0	7	1	8
							75	9									
06	20730	X	18721	-0-	-2009	-0-	1195	1	17462	2	Y	58	57	0	4	1	5
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	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
01	17112	X	16055	-0-	-1057	-0-	1149	1	14830	2	Y	69	66	0	2	1	13
							76	9									
02	15092	X	12360	-0-	-2732	-0-	925	1	11390	2	Y	41	44	0	2	1	8
							45	9									
03	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	1126	1	15526	2	Y	66	60	0	5	1	9
							73	9									
04	15960	X	15221	-0-	-739	-0-	951	1	14207	2	Y	57	50	0	7	1	9
							63	9									
05	16275	X	15531	-0-	-744	-0-	949	1	14525	2	Y	52	49	0	6	1	6
							57	9									
06	16200	X	14761	-0-	-1439	-0-	944	1	13766	2	Y	46	45	0	3	1	4
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	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
01	23405	X	22317	-0-	-1088	-0-	1599	1	20673	2	Y	41	39	0	2	1	7
							45	9									
02	21000	X	17166	-0-	-3834	-0-	1285	1	15853	2	Y	25	26	0	1	1	5
							28	9									
03	25187	X	25187	-0-	-0-	-0-	1699	1	23452	2	Y	33	30	0	3	1	5
							36	9									
04	21930	X	21752	-0-	-178	-0-	1365	1	20357	2	Y	27	24	0	4	1	4
							30	9									
05	22942	X	22942	-0-	-0-	-0-	1407	1	21504	2	Y	28	26	0	3	1	3
							31	9									
06	23340	X	20555	-0-	-2785	-0-	1315	1	19216	2	Y	22	21	0	2	1	2
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	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
01	14570	X	9600	-0-	-4970	-0-	687	1	8868	2	Y	41	41	0	2	1	8
							45	9									
02	13160	X	7791	-0-	-5369	-0-	580	1	7165	2	Y	42	40	0	1	1	9
							46	9									
03	13919	X	9203	-0-	-4716	-0-	622	1	8572	2	Y	8	11	0	5	1	1
							9	9									
04	12540	X	10231	-0-	-2309	-0-	643	1	9571	2	Y	15	13	0	1	1	2
							17	9									
05	10292	X	5420	-0-	-4872	-0-	332	1	5081	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
06	9300	X	8907	-0-	-393	-0-	566	1	8301	2	Y	36	34	0			3
							40	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	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
01	16306	X	15354	-0-	-952	-0-	1102	1	14230	2	Y	20	19	0	1	1	4
							22	9									
02	14224	X	11591	-0-	-2633	-0-	870	1	10714	2	Y	6	8	0	1	1	1
							7	9									
03	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	1103	1	15208	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
04	15060	X	14687	-0-	-373	-0-	922	1	13765	2	Y	-0-					-0-
05	15376	X	14275	-0-	-1101	-0-	874	1	13389	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
06	15780	X	14581	-0-	-1199	-0-	931	1	13635	2	Y	14	13	0	1	1	1
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	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
01	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	1570	1	20276	2	Y	-0-					-0-
02	19012	X	18084	-0-	-928	-0-	1356	1	16728	2	Y	-0-					-0-
03	21049	X	19843	-0-	-1206	-0-	1342	1	18501	2	Y	-0-					-0-
04	21150	X	18551	-0-	-2599	-0-	1163	1	17388	2	Y	-0-					-0-
05	21855	X	18232	-0-	-3623	-0-	1110	1	16960	2	Y	147	129	0			18
							162	9									
06	21150	X	18221	-0-	-2929	-0-	1166	1	17055	2	Y	-0-	8	0	10	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	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
01	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	933	1	12062	2	Y	4	14	0	3	1	1
							4	9									
02	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	704	1	8664	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	10850	X	9896	-0-	-954	-0-	667	1	9229	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	10500	X	10347	-0-	-153	-0-	650	1	9697	2	Y	-0-					-0-
05	10850	X	5	-0-	-10845	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	10500	X	8841	-0-	-1659	-0-	565	1	8276	2	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5947	-0-	-315	-0-	429	1	5518	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	5712	X	5177	-0-	-535	-0-	387	1	4788	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	6324	X	5646	-0-	-678	-0-	382	1	5264	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5237	-0-	-883	-0-	329	1	4907	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	5952	X	5539	-0-	-413	-0-	341	1	5197	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	5760	X	5322	-0-	-438	-0-	342	1	4979	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	7048	-0-	7048	7048	434	1	6487	2	Y	115	97	0			18
						127	9									
05	T. A.	7879	-0-	7879	14927	475	1	7283	2	Y	110	103	0	12	1	13
						121	9									
06	T. A.	7411	-0-	7411	22338	468	1	6855	2	Y	80	79	0	7	1	7
						88	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

01	22041 X	20979	-0-	-1062	-0-	1506	1	19408	2	Y	59	57	0	2	1	11
						65	9									
02	19908 X	17792	-0-	-2116	-0-	1333	1	16408	2	Y	46	46	0	2	1	9
						51	9									
03	21762 X	20559	-0-	-1203	-0-	1386	1	19106	2	Y	61	57	0	5	1	8
						67	9									
04	20760 X	19072	-0-	-1688	-0-	1193	1	17806	2	Y	66	57	0	7	1	10
						73	9									
05	21452 X	19403	-0-	-2049	-0-	1187	1	18147	2	Y	63	58	0	7	1	8
						69	9									
06	20310 X	18394	-0-	-1916	-0-	1174	1	17158	2	Y	56	55	0	4	1	5
						62	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

01	23219 X	21301	-0-	-1918	-0-	1525	1	19679	2	Y	88	84	0	3	1	16
						97	9									
02	20412 X	18529	-0-	-1883	-0-	1385	1	17074	2	Y	64	64	0	3	1	13
						70	9									
03	22791 X	22791	-0-	-0-	-0-	1537	1	21174	2	Y	73	69	0	7	1	10
						80	9									
04	20850 X	18361	-0-	-2489	-0-	1151	1	17147	2	Y	57	50	0	8	1	9
						63	9									
05	21297 X	18455	-0-	-2842	-0-	1128	1	17248	2	Y	72	66	0	6	1	9
						79	9									
06	22050 X	20333	-0-	-1717	-0-	1298	1	18974	2	Y	55	54	0	5	1	5
						61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	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
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

01	22351	X	13499	-0-	-8852	-0-	966	1	12450	2	Y	75	69	0	2	1	14
							83	9									
02	20188	X	13318	-0-	-6870	-0-	994	1	12257	2	Y	61	60	0	3	1	12
							67	9									
03	18352	X	17041	-0-	-1311	-0-	1146	1	15810	2	Y	77	71	0	7	1	11
							85	9									
04	16620	X	15433	-0-	-1187	-0-	964	1	14390	2	Y	72	63	0	9	1	11
							79	9									
05	16151	X	15504	-0-	-647	-0-	946	1	14484	2	Y	67	62	0	8	1	8
							74	9									
06	16500	X	14318	-0-	-2182	-0-	915	1	13340	2	Y	57	56	0	4	1	5
							63	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

01	10788	X	8938	-0-	-1850	-0-	643	1	8295	2	Y	-0-					-0-
02	9576	X	7049	-0-	-2527	-0-	529	1	6520	2	Y	-0-					-0-
03	10044	X	8866	-0-	-1178	-0-	600	1	8266	2	Y	-0-					-0-
04	8640	X	8001	-0-	-639	-0-	504	1	7497	2	Y	-0-					-0-
05	8928	X	8219	-0-	-709	-0-	503	1	7716	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	8147	-0-	-493	-0-	523	1	7624	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

01	14074	X	13242	-0-	-832	-0-	944	1	12209	2	Y	81	77	0	3	1	15
							89	9									
02	12656	X	9954	-0-	-2702	-0-	740	1	9137	2	Y	70	68	0	3	1	14
							77	9									
03	13795	X	11981	-0-	-1814	-0-	804	1	11067	2	Y	100	92	0	8	1	14
							110	9									
04	13140	X	10547	-0-	-2593	-0-	658	1	9826	2	Y	57	51	0	11	1	9
							63	9									
05	13361	X	9914	-0-	-3447	-0-	604	1	9258	2	Y	47	44	0	6	1	6
							52	9									
06	12810	X	9548	-0-	-3262	-0-	609	1	8892	2	Y	43	42	0	3	1	4
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

01	20646	X	17458	-0-	-3188	-0-	1249	1	16129	2	Y	73	70	0	3	1	13
							80	9									
02	18060	X	13420	-0-	-4640	-0-	1003	1	12350	2	Y	61	59	0	3	1	12
							67	9									
03	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	1472	1	20267	2	Y	95	87	0	7	1	13
							105	9									
04	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	1204	1	17962	2	Y	78	68	0	11	1	12
							86	9									
05	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	1170	1	17884	2	Y	67	63	0	8	1	8
							74	9									
06	20100	X	18201	-0-	-1899	-0-	1163	1	16994	2	Y	40	40	0	4	1	4
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	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
01	22568	X	22311	-0-	-257	-0-	1607	1 2 9	20702	2	Y	2	2	0			-0-
02	19404	X	18351	-0-	-1053	-0-	1376	1 4 9	16971	2	Y	4	3	0			1
03	23596	X	23596	-0-	-0-	-0-	1595	1 2 9	21999	2	Y	2	3	0			-0-
04	21600	X	21283	-0-	-317	-0-	1334	1 9 9	19940	2	Y	8	7	0			1
05	22320	X	21737	-0-	-583	-0-	1333	1 3 9	20401	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
06	21840	X	20677	-0-	-1163	-0-	1323	1 2 9	19352	2	Y	2	2	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	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
01	21266	X	20295	-0-	-971	-0-	1460	1 7 9	18828	2	Y	6	6	0			1
02	19124	X	16585	-0-	-2539	-0-	1245	1 4 9	15336	2	Y	4	4	0			1
03	22180	X	22180	-0-	-0-	-0-	1500	1 1 9	20679	2	Y	1	2	0			-0-
04	20070	X	19879	-0-	-191	-0-	1248	1 4 9	18627	2	Y	4	3	0			1
05	20398	X	19761	-0-	-637	-0-	1214	1 2 9	18545	2	Y	2	3	0			-0-
06	21450	X	18781	-0-	-2669	-0-	1203	1 3 9	17575	2	Y	3	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	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
01	22661	X	20976	-0-	-1685	-0-	1509	1 4 9	19463	2	Y	4	4	0			1
02	20020	X	16228	-0-	-3792	-0-	1218	1 3 9	15007	2	Y	3	3	0			1
03	21731	X	21336	-0-	-395	-0-	1443	1 2 9	19891	2	Y	2	3	0			-0-
04	20640	X	19502	-0-	-1138	-0-	1225	1 4 9	18273	2	Y	4	3	0			1
05	21111	X	19613	-0-	-1498	-0-	1204	1 2 9	18407	2	Y	2	3	0			-0-
06	20640	X	18950	-0-	-1690	-0-	1214	1 3 9	17733	2	Y	3	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	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
01	16585	X	15513	-0-	-1072	-0-	1107	1 125 9	14281	2	Y	114	110	0	5	1	21
02	14980	X	13072	-0-	-1908	-0-	974	1 97 9	12001	2	Y	88	87	0	4	1	18
03	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	1181	1 105 9	16309	2	Y	95	90	0	10	1	13
04	15390	X	15068	-0-	-322	-0-	942	1 89 9	14037	2	Y	81	71	0	11	1	12
05	15903	X	14811	-0-	-1092	-0-	905	1 80 9	13826	2	Y	73	67	0	9	1	9
06	17040	X	13877	-0-	-3163	-0-	886	1 68 9	12923	2	Y	62	61	0	5	1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	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
01	15965	X	5059	-0-	-10906	-0-	357	1	4622	2	Y	73	84	0	7	1	13
							80	9									
02	14420	X	510	-0-	-13910	-0-	36	1	473	2	Y	1	11	0	3	1	-0-
							1	9									
03	15965	X	1	-0-	-15964	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	899	1	13399	2	Y	148	125	0			23
							163	9									
05	13950	X	12538	-0-	-1412	-0-	761	1	11642	2	Y	123	115	0	16	1	15
							135	9									
*06	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	741	1	10806	2	Y	137	132	0	8	1	12
							151	9									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	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
01	14601	X	13117	-0-	-1484	-0-	932	1	12041	2	Y	131	125	0	5	1	24
							144	9									
02	12992	X	7937	-0-	-5055	-0-	589	1	7265	2	Y	75	79	0	5	1	15
							83	9									
03	14043	X	13471	-0-	-572	-0-	901	1	12428	2	Y	129	118	0	8	1	18
							142	9									
04	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	817	1	12147	2	Y	139	121	0	15	1	21
							153	9									
05	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	871	1	13309	2	Y	149	137	0	15	1	18
							164	9									
06	13050	X	13012	-0-	-38	-0-	828	1	12088	2	Y	87	88	0	9	1	8
							96	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	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
01	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	201	1	2577	2	Y	317	298	0	11	1	58
							349	9									
02	2324	X	812	-0-	-1512	-0-	54	1	678	2	Y	73	105	0	11	1	15
							80	9									
03	2852	X	1878	-0-	-974	-0-	121	1	1683	2	Y	67	65	0	8	1	9
							74	9									
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	197	1	2924	2	Y	238	203	0	8	1	36
							262	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	224	1	3436	2	Y	203	189	0	26	1	24
							223	9									
06	3030	X	2666	-0-	-364	-0-	157	1	2309	2	Y	182	177	0	13	1	16
							200	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	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
01	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	326	1	4193	2	Y	98	92	0	4	1	18
							108	9									
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	336	1	4145	2	Y	78	77	0	3	1	16
							86	9									
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	461	1	6375	2	Y	110	102	0	9	1	15
							121	9									
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	365	1	5428	2	Y	104	91	0	12	1	16
							114	9									
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	346	1	5256	2	Y	82	77	0	11	1	10
							90	9									
*06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	342	1	5002	2	Y	80	78	0	5	1	7
							88	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	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
01	2697	X	1979	-0-	-718	-0-	126	1	1663	2	Y	173	167	0	7	1	32
							190	9									
02	2436	X	885	-0-	-1551	-0-	64	1	789	2	Y	29	49	0	6	1	6
							32	9									
03	2697	X	1849	-0-	-848	-0-	117	1	1620	2	Y	102	91	0	3	1	14
							112	9									
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	150	1	2253	2	Y	306	262	0	11	1	47
							337	9									
05	1984	X	854	-0-	-1130	-0-	45	1	720	2	Y	81	85	0	33	1	10
							89	9									
*06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	122	1	1785	2	Y	218	204	0	5	1	19
							240	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	11711	-0-	-2239	-0-	834	1	10744	2	Y	121	114	0	4	1	22
							133	9									
02	12264	X	8253	-0-	-4011	-0-	612	1	7554	2	Y	79	81	0	4	1	16
							87	9									
03	13206	X	7573	-0-	-5633	-0-	505	1	6989	2	Y	72	69	0	9	1	10
							79	9									
04	12780	X	4303	-0-	-8477	-0-	270	1	4013	2	Y	18	17	0	8	1	3
							20	9									
05	11780	X	5206	-0-	-6574	-0-	319	1	4851	2	Y	33	30	0	2	1	4
							36	9									
06	11340	X	4673	-0-	-6667	-0-	297	1	4334	2	Y	38	37	0	2	1	3
							42	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	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
01	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	1304	1	16796	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	1268	1	15626	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
03	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	1291	1	17763	2	Y	18	16	0	1	1	3
							20	9									
04	17610	X	15842	-0-	-1768	-0-	996	1	14842	2	Y	4	4	0	2	1	1
							4	9									
05	18724	X	15557	-0-	-3167	-0-	957	1	14599	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	18450	X	14050	-0-	-4400	-0-	899	1	13150	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	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
01	21173	X	19630	-0-	-1543	-0-	1405 136	1 9	18089	2	Y	124	119	0	5	1	23
02	18676	X	17350	-0-	-1326	-0-	1294 113	1 9	15943	2	Y	103	101	0	4	1	21
03	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	1376 133	1 9	18966	2	Y	121	113	0	12	1	17
04	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	1276 138	1 9	19038	2	Y	125	110	0	13	1	19
05	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	1217 131	1 9	18633	2	Y	119	110	0	14	1	14
*06	20205	X	20205	-0-	-0-	-0-	1285 118	1 9	18802	2	Y	107	105	0	7	1	9

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	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
01	15252	X	14998	-0-	-254	-0-	1067 162	1 9	13769	2	Y	147	143	0	6	1	27
02	13524	X	13075	-0-	-449	-0-	971 133	1 9	11971	2	Y	121	119	0	5	1	24
03	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	1002 152	1 9	13815	2	Y	138	129	0	14	1	19
04	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	902 138	1 9	13480	2	Y	125	110	0	15	1	19
05	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	920 135	1 9	14069	2	Y	123	113	0	14	1	15
06	14520	X	14428	-0-	-92	-0-	915 136	1 9	13377	2	Y	124	120	0	8	1	11

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	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
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	346 922	1 9	4436	2	Y	838	808	0	33	1	153
02	4928	X	3923	-0-	-1005	-0-	263 452	1 9	3208	2	Y	411	452	0	30	1	82
03	5456	X	3084	-0-	-2372	-0-	178 441	1 9	2465	2	Y	401	381	0	46	1	56
04	5280	X	2435	-0-	-2845	-0-	128 393	1 9	1914	2	Y	357	313	0	45	1	55
05	5456	X	935	-0-	-4521	-0-	48 150	1 9	737	2	Y	136	136	0	39	1	16
06	5280	X	615	-0-	-4665	-0-	34 85	1 9	496	2	Y	77	78	0	8	1	7

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	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
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

01	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	794	1	10263	2	Y	139	133	0	5	1	25
							153	9									
02	10696	X	7683	-0-	-3013	-0-	571	1	7017	2	Y	86	89	0	5	1	17
							95	9									
03	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	807	1	11133	2	Y	139	127	0	10	1	19
							153	9									
04	11460	X	9944	-0-	-1516	-0-	617	1	9205	2	Y	111	97	0	16	1	17
							122	9									
05	11408	X	11031	-0-	-377	-0-	670	1	10242	2	Y	108	100	0	12	1	13
							119	9									
06	11700	X	9998	-0-	-1702	-0-	633	1	9267	2	Y	89	87	0	7	1	8
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

01	10695	X	9039	-0-	-1656	-0-	643	1	8291	2	Y	95	90	0	3	1	17
							105	9									
02	8708	X	7848	-0-	-860	-0-	581	1	7203	2	Y	58	60	0	3	1	12
							64	9									
03	10199	X	8654	-0-	-1545	-0-	580	1	7979	2	Y	86	79	0	7	1	12
							95	9									
04	9870	X	8077	-0-	-1793	-0-	502	1	7479	2	Y	87	76	0	10	1	13
							96	9									
05	10199	X	8527	-0-	-1672	-0-	517	1	7926	2	Y	76	71	0	9	1	9
							84	9									
06	8760	X	7670	-0-	-1090	-0-	486	1	7110	2	Y	67	65	0	5	1	6
							74	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	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
01	2325	X	2135	-0-	-190	-0-	118	1	1505	2	Y	465	452	0	20	1	85
							512	9									
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	114	1	1435	2	Y	331	333	0	17	1	66
							364	9									
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	153	1	2129	2	Y	559	510	0	37	1	78
							615	9									
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	152	1	2274	2	Y	599	523	0	62	1	92
							659	9									
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	185	1	2814	2	Y	639	589	0	65	1	77
							703	9									
*06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	163	1	2385	2	Y	502	495	0	40	1	44
							552	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	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
01	21266	X	19975	-0-	-1291	-0-	1429	1	18427	2	Y	108	102	0	4	1	20
							119	9									
02	18648	X	15581	-0-	-3067	-0-	1164	1	14337	2	Y	73	74	0	4	1	15
							80	9									
03	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	1361	1	18775	2	Y	93	87	0	8	1	13
							102	9									
04	19320	X	18731	-0-	-589	-0-	1173	1	17464	2	Y	85	74	0	11	1	13
							94	9									
05	19964	X	18974	-0-	-990	-0-	1158	1	17724	2	Y	84	78	0	9	1	10
							92	9									
06	19590	X	18256	-0-	-1334	-0-	1163	1	17040	2	Y	48	49	0	5	1	4
							53	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	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
01	11439	X	10531	-0-	-908	-0-	757	1	9768	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
02	9716	X	8709	-0-	-1007	-0-	653	1	8041	2	Y	14	12	0			3
							15	9									
03	10757	X	10087	-0-	-670	-0-	682	1	9395	2	Y	9	9	0	2	1	1
							10	9									
04	10410	X	8797	-0-	-1613	-0-	551	1	8234	2	Y	11	9	0	1	1	2
							12	9									
05	10540	X	8102	-0-	-2438	-0-	496	1	7598	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
*06	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	664	1	9686	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	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
01	4929	X	4795	-0-	-134	-0-	268	1	3447	2	Y	982	943	0	38	1	180
							1080	9									
02	4368	X	3797	-0-	-571	-0-	237	1	2909	2	Y	592	618	0	35	1	119
							651	9									
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	256	1	3532	2	Y	1000	914	0	66	1	139
							1100	9									
04	4650	X	2987	-0-	-1663	-0-	150	1	2222	2	Y	559	500	0	112	1	86
							615	9									
05	4805	X	3491	-0-	-1314	-0-	169	1	2622	2	Y	636	585	0	60	1	77
							700	9									
06	4740	X	3083	-0-	-1657	-0-	158	1	2334	2	Y	537	527	0	40	1	47
							591	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	156	-0-	-40	-0-	8	1	115	2	Y	30	24	0			6
							33	9									
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	Y	143	126	0	3	1	20
							157	9									
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	167	1	2454	2	Y	749	638	0	16	1	115
							824	9									
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	70	1	1089	2	Y	363	353	0	81	1	44
							399	9									
*06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	111	1	1616	2	Y	520	495	0	23	1	46
							572	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	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
01	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	1105	1	1183	2	Y	195	167	0			108
							215	9									
02	2520	X	2143	-0-	-377	-0-	934	1	1033	2	Y	160	183	0			85
							176	9									
03	2790	X	2162	-0-	-628	-0-	958	1	1126	2	Y	71	96	0			60
							78	9									
04	2700	X	2460	-0-	-240	-0-	1113	1	1176	2	Y	155	164	0			51
							171	9									
05	2635	X	2572	-0-	-63	-0-	1747	1	640	2	Y	168	164	0			55
							185	9									
06	2430	X	2141	-0-	-289	-0-	1028	1	958	2	Y	141	149	0			47
							155	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5143	-0-	-1026	-0-	2231	1	2388	2	Y	476	418	0			263
							524	9									
02	5768	X	4559	-0-	-1209	-0-	1789	1	1981	2	Y	717	599	0			381
							789	9									
03	6386	X	4865	-0-	-1521	-0-	2095	1	2461	2	Y	281	423	0			239
							309	9									
04	6180	X	5054	-0-	-1126	-0-	2217	1	2340	2	Y	452	540	0			151
							497	9									
05	5518	X	5017	-0-	-501	-0-	3279	1	1199	2	Y	490	481	0			160
							539	9									
*06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	2303	1	2145	2	Y	510	501	0			169
							561	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	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
01	5797	X	5116	-0-	-681	-0-	2302	1	2464	2	Y	318	279	0			176
							350	9									
02	5600	X	4170	-0-	-1430	-0-	1850	1	2047	2	Y	248	292	0			132
							273	9									
03	6200	X	5217	-0-	-983	-0-	2333	1	2742	2	Y	129	151	0			110
							142	9									
04	6000	X	4696	-0-	-1304	-0-	2158	1	2281	2	Y	234	267	0			77
							257	9									
05	5301	X	4569	-0-	-732	-0-	3153	1	1154	2	Y	238	237	0			78
							262	9									
*06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	2517	1	2346	2	Y	291	272	0			97
							320	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	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
01	8308	X	7781	-0-	-527	-0-	3259	1	3486	2	Y	942	836	0			521
							1036	9									
02	8568	X	6970	-0-	-1598	-0-	2838	1	3139	2	Y	903	944	0			480
							993	9									
03	9486	X	6536	-0-	-2950	-0-	2860	1	3361	2	Y	286	523	0			243
							315	9									
04	9180	X	7134	-0-	-2046	-0-	3088	1	3261	2	Y	714	722	0			235
							785	9									
05	8370	X	7317	-0-	-1053	-0-	4745	1	1737	2	Y	759	747	0			247
							835	9									
06	7530	X	7236	-0-	-294	-0-	3306	1	3080	2	Y	773	763	0			257
							850	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	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
01	4309	X	4168	-0-	-141	-0-	1819	1	1947	2	Y	365	323	0			202
							402	9									
02	4480	X	3901	-0-	-579	-0-	1666	1	1841	2	Y	358	370	0			190
							394	9									
03	4960	X	4054	-0-	-906	-0-	1761	1	2070	2	Y	203	221	0			172
							223	9									
04	4800	X	4047	-0-	-753	-0-	1792	1	1893	2	Y	329	391	0			110
							362	9									
05	4464	X	4167	-0-	-297	-0-	2765	1	1011	2	Y	355	349	0			116
							391	9									
06	4170	X	4113	-0-	-57	-0-	1918	1	1788	2	Y	370	363	0			123
							407	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

01	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	569	1	609	2	Y	51	23	0			28
							56	9									
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

01	372	X	17	-0-	-355	-0-	8	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	18	-0-	-318	-0-	8	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	73	-0-	-299	-0-	33	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	30	X	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	13	-0-	-47	-0-	7	1	6	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	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
01	6479	X	5036	-0-	-1443	-0-	322	1	4124	2	Y	536	511	0	20	1	98
							590	9									
02	5628	X	13	-0-	-5615	-0-	13	2			Y	-0-	79	0	19	1	-0-
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	564	1	7786	2	Y	444	382	0			62
							488	9									
04	5730	X	3978	-0-	-1752	-0-	236	1	3485	2	Y	234	210	0	50	1	36
							257	9									
05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	346	1	5274	2	Y	387	351	0	25	1	47
							426	9									
06	8550	X	5529	-0-	-3021	-0-	326	1	4738	2	Y	423	409	0	24	1	37
							465	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	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
01	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	646	1	8354	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
02	7980	X	6711	-0-	-1269	-0-	504	1	6190	2	Y	15	14	0	1	1	3
							17	9									
03	9765	X	9541	-0-	-224	-0-	643	1	8885	2	Y	12	11	0	2	1	2
							13	9									
04	9450	X	8185	-0-	-1265	-0-	513	1	7660	2	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									
05	9765	X	8950	-0-	-815	-0-	546	1	8398	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
06	9240	X	8497	-0-	-743	-0-	545	1	7950	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	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
01	58590	X	54303	-0-	-4287	-0-	3900	1	50326	2	Y	70	67	0	3	1	13
							77	9									
02	52108	X	47451	-0-	-4657	-0-	3553	1	43831	2	Y	61	60	0	2	1	12
							67	9									
03	56513	X	53136	-0-	-3377	-0-	3586	1	49476	2	Y	67	63	0	7	1	9
							74	9									
04	53880	X	50328	-0-	-3552	-0-	3156	1	47105	2	Y	61	54	0	7	1	9
							67	9									
05	54684	X	51045	-0-	-3639	-0-	3131	1	47882	2	Y	29	28	0	7	1	3
							32	9									
06	52560	X	48921	-0-	-3639	-0-	3129	1	45758	2	Y	31	29	0	2	1	3
							34	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	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
01	34224	X	17251	-0-	-16973	-0-	1235	1	15900	2	Y	105	112	0	7	1	19
							116	9									
02	29876	X	-0-	-0-	-29876	-0-					Y	-0-	15	0	4	1	-0-
03	30969	X	16	-0-	-30953	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	28920	X	-0-	-0-	-28920	-0-					Y	-0-					-0-
05	29884	X	-0-	-0-	-29884	-0-					Y	-0-					-0-
*06	34333	X	34333	-0-	-0-	-0-	2185	1	31920	2	Y	207	189	0			18
							228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	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
01	13888	X	13608	-0-	-280	-0-	979	1	12604	2	Y	23	21	0			4
							25	9									
02	12544	X	9711	-0-	-2833	-0-	729	1	8963	2	Y	17	17	0	1	1	3
							19	9									
03	12648	X	8941	-0-	-3707	-0-	601	1	8314	2	Y	24	22	0	2	1	3
							26	9									
04	13170	X	13118	-0-	-52	-0-	822	1	12272	2	Y	22	19	0	3	1	3
							24	9									
05	13609	X	10598	-0-	-3011	-0-	650	1	9940	2	Y	7	6	0	3	1	1
							8	9									
06	13170	X	6709	-0-	-6461	-0-	429	1	6261	2	Y	17	16	0			2
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	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
01	6727	X	4061	-0-	-2666	-0-	289	1	3747	2	Y	23	22	0	1	1	4
							25	9									
02	4228	X	3552	-0-	-676	-0-	266	1	3267	2	Y	17	17	0	1	1	3
							19	9									
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	290	1	3979	2	Y	21	19	0	2	1	3
							23	9									
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	255	1	3808	2	Y	14	13	0	2	1	2
							15	9									
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	275	1	4209	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	283	1	4108	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	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
01	17980	X	16770	-0-	-1210	-0-	1195	1	15408	2	Y	152	145	0	6	1	28
							167	9									
02	15792	X	13356	-0-	-2436	-0-	992	1	12248	2	Y	105	107	0	5	1	21
							116	9									
03	17174	X	16574	-0-	-600	-0-	1112	1	15328	2	Y	122	114	0	12	1	17
							134	9									
04	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	1026	1	15295	2	Y	83	73	0	14	1	13
							91	9									
05	16771	X	16263	-0-	-508	-0-	997	1	15266	2	Y	-0-	4	0	9	1	-0-
06	16230	X	15519	-0-	-711	-0-	992	1	14527	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	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
01	34410	X	25219	-0-	-9191	-0-	1812	1	23394	2	Y	12	18	0	2	1	2
							13	9									
02	28448	X	17828	-0-	-10620	-0-	1335	1	16471	2	Y	20	18	0			4
							22	9									
03	27993	X	26001	-0-	-1992	-0-	1757	1	24234	2	Y	9	10	0	2	1	1
							10	9									
04	25170	X	23150	-0-	-2020	-0-	1453	1	21662	2	Y	32	27	0	1	1	5
							35	9									
05	25513	X	21908	-0-	-3605	-0-	1342	1	20525	2	Y	37	34	0	4	1	4
							41	9									
06	25170	X	6984	-0-	-18186	-0-	449	1	6521	2	Y	13	14	0	2	1	1
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	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
01	24552	X	10558	-0-	-13994	-0-	749	1	9648	2	Y	146	152	0	9	1	27
							161	9									
02	21084	X	18015	-0-	-3069	-0-	1339	1	16482	2	Y	176	163	0	5	1	35
							194	9									
03	20894	X	19482	-0-	-1412	-0-	1301	1	17949	2	Y	211	197	0	20	1	29
							232	9									
04	19380	X	17904	-0-	-1476	-0-	1114	1	16590	2	Y	182	159	0	24	1	28
							200	9									
05	19933	X	19424	-0-	-509	-0-	1180	1	18034	2	Y	191	176	0	20	1	23
							210	9									
06	19290	X	17097	-0-	-2193	-0-	1082	1	15844	2	Y	155	152	0	12	1	14
							171	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	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
01	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	1465	1	1569	2	Y	213	189	0			118
							234	9									
02	3864	X	2968	-0-	-896	-0-	1279	1	1414	2	Y	250	235	0			133
							275	9									
03	4278	X	3272	-0-	-1006	-0-	1437	1	1688	2	Y	134	153	0			114
							147	9									
04	4140	X	2987	-0-	-1153	-0-	1359	1	1434	2	Y	176	231	0			59
							194	9									
05	3627	X	3049	-0-	-578	-0-	2066	1	757	2	Y	205	197	0			67
							226	9									
*06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	1516	1	1413	2	Y	235	224	0			78
							259	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	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
01	25544	X	14316	-0-	-11228	-0-	1030	1	13279	2	Y	6	8	0	1	1	1
							7	9									
02	22904	X	-0-	-0-	-22904	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-
04	23790	X	-0-	-0-	-23790	-0-					Y	-0-					-0-
05	24583	X	10355	-0-	-14228	-0-	626	1	9568	2	Y	146	128	0			18
							161	9									
*06	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	1258	1	18380	2	Y	84	86	0	9	1	7
							92	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	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
01	23932	X	21325	-0-	-2607	-0-	1527	1	19732	2	Y	60	59	0	2	1	11
							66	9									
02	21616	X	3206	-0-	-18410	-0-	243	1	2953	2	Y	9	16	0	2	1	2
							10	9									
03	26063	X	26063	-0-	-0-	-0-	1756	1	24221	2	Y	78	68	0	1	1	11
							86	9									
04	25286	X	25286	-0-	-0-	-0-	1583	1	23636	2	Y	61	54	0	9	1	9
							67	9									
05	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	1450	1	22176	2	Y	58	54	0	6	1	7
							64	9									
06	23730	X	21468	-0-	-2262	-0-	1373	1	20043	2	Y	47	46	0	4	1	4
							52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	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
01	28737	X	15612	-0-	-13125	-0-	1119	1	14452	2	Y	37	42	0	3	1	7
							41	9									
02	25956	X	-0-	-0-	-25956	-0-					Y	-0-	6	0	1	1	-0-
03	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					Y	-0-					-0-
04	26700	X	-0-	-0-	-26700	-0-					Y	-0-					-0-
05	27590	X	15674	-0-	-11916	-0-	959	1	14684	2	Y	28	25	0			3
							31	9									
*06	34246	X	34246	-0-	-0-	-0-	2189	1	32015	2	Y	38	36	0	2	1	3
							42	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

01	8215	X	7617	-0-	-598	-0-	547	1	7051	2	Y	17	16	0	1	1	3
							19	9									
02	7448	X	6128	-0-	-1320	-0-	458	1	5657	2	Y	12	12	0	1	1	2
							13	9									
03	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	611	1	8449	2	Y	15	14	0	1	1	2
							17	9									
04	7980	X	7784	-0-	-196	-0-	489	1	7281	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
05	8091	X	7527	-0-	-564	-0-	461	1	7056	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									
06	8790	X	7550	-0-	-1240	-0-	484	1	7056	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1670	-0-	1670	1670	102	1	1568	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		18943	-0-	18943	20613	1201	1	17545	2	Y	179	163	0			16
							197	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

01	30690	X	29205	-0-	-1485	-0-	2093	1	27028	2	Y	76	73	0	3	1	14
							84	9									
02	27720	X	18589	-0-	-9131	-0-	1391	1	17151	2	Y	43	45	0	3	1	9
							47	9									
03	30039	X	29525	-0-	-514	-0-	1989	1	27463	2	Y	66	61	0	5	1	9
							73	9									
04	28710	X	28054	-0-	-656	-0-	1758	1	26233	2	Y	57	50	0	7	1	9
							63	9									
05	29419	X	28099	-0-	-1320	-0-	1722	1	26320	2	Y	52	49	0	6	1	6
							57	9									
06	28560	X	25342	-0-	-3218	-0-	1621	1	23673	2	Y	44	43	0	3	1	4
							48	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		13015	-0-	13015	13062	821 149	1 9	12045	2	Y	135	123	0			12

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

01	23467	X	22080	-0-	-1387	-0-	1586 28	1 9	20466	2	Y	25	24	0	1	1	4
02	20860	X	15052	-0-	-5808	-0-	1127 19	1 9	13906	2	Y	17	17	0	1	1	3
03	24088	X	24088	-0-	-0-	-0-	1625 22	1 9	22441	2	Y	20	18	0	2	1	3
04	21878	X	21878	-0-	-0-	-0-	1373 21	1 9	20484	2	Y	19	17	0	2	1	3
05	22072	X	21734	-0-	-338	-0-	1333 17	1 9	20384	2	Y	15	14	0	2	1	2
06	22980	X	20831	-0-	-2149	-0-	1333 14	1 9	19484	2	Y	13	13	0	1	1	1

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

01	14508	X	9571	-0-	-4937	-0-	674 215	1 9	8682	2	Y	195	198	0	10	1	36
02	12992	X	11056	-0-	-1936	-0-	814 216	1 9	10026	2	Y	196	186	0	7	1	39
03	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	973 268	1 9	13415	2	Y	244	227	0	22	1	34
04	13290	X	13060	-0-	-230	-0-	798 295	1 9	11967	2	Y	268	234	0	27	1	41
05	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	757 228	1 9	11582	2	Y	207	194	0	29	1	25
06	14070	X	13517	-0-	-553	-0-	848 252	1 9	12417	2	Y	229	221	0	13	1	20

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

01	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	758 213	1 9	9804	2	Y	194	175	0	4	1	36
02	8204	X	7867	-0-	-337	-0-	580 168	1 9	7119	2	Y	153	151	0	7	1	31
03	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	600 187	1 9	8305	2	Y	170	160	0	17	1	24
04	10440	X	7148	-0-	-3292	-0-	441 144	1 9	6563	2	Y	131	116	0	19	1	20
05	10788	X	8442	-0-	-2346	-0-	511 133	1 9	7798	2	Y	121	112	0	14	1	15
06	10440	X	8279	-0-	-2161	-0-	524 117	1 9	7638	2	Y	106	104	0	8	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	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
01	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	589 200	1 9	7608	2	Y	182	172	0	6	1	33
02	7504	X	6320	-0-	-1184	-0-	465 127	1 9	5728	2	Y	115	118	0	7	1	23
03	8184	X	8097	-0-	-87	-0-	536 185	1 9	7376	2	Y	168	155	0	13	1	23
04	8130	X	7125	-0-	-1005	-0-	440 151	1 9	6534	2	Y	137	120	0	19	1	21
05	8401	X	7361	-0-	-1040	-0-	443 150	1 9	6768	2	Y	136	126	0	15	1	16
06	8130	X	7362	-0-	-768	-0-	461 134	1 9	6767	2	Y	122	119	0	8	1	11

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	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
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
02	8344	X	-0-	-0-	-8344	-0-					Y	-0-					-0-
03	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	1086 70	1 9	14997	2	Y	64	55	0			9
04	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	809 91	1 9	12071	2	Y	83	72	0	7	1	13
05	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	765 154	1 9	11682	2	Y	140	127	0	9	1	17
06	15630	X	11850	-0-	-3780	-0-	756 97	1 9	10997	2	Y	88	88	0	9	1	8

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	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
01	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-					-0-
02	19600	X	-0-	-0-	-19600	-0-					Y	-0-					-0-
03	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2506	-0-	2506	2506	152 34	1 9	2320	2	Y	31	27	0			4
06	T. A.		17728	-0-	17728	20234	1124 193	1 9	16411	2	Y	175	162	0	2	1	15

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	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
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	734 226	1 9	9451	2	Y	205	196	0	8	1	37
02	9016	X	7573	-0-	-1443	-0-	558 139	1 9	6876	2	Y	126	131	0	7	1	25
03	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	693 191	1 9	9573	2	Y	174	161	0	14	1	24
04	10080	X	7091	-0-	-2989	-0-	440 127	1 9	6524	2	Y	115	102	0	19	1	18
05	10416	X	9884	-0-	-532	-0-	599 155	1 9	9130	2	Y	141	130	0	12	1	17
06	10110	X	9299	-0-	-811	-0-	584 143	1 9	8572	2	Y	130	127	0	9	1	11

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 O	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
01	5580	X	5216	-0-	-364	-0-	360 182	1 9	4674	2	Y	165	159	0	7	1	30
02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	377 147	1 9	4627	2	Y	134	131	0	6	1	27
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	400 195	1 9	5514	2	Y	177	164	0	15	1	25
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	418 202	1 9	6240	2	Y	184	161	0	20	1	28
05	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	545 213	1 9	8347	2	Y	194	179	0	20	1	23
06	5910	X	4915	-0-	-995	-0-	307 128	1 9	4480	2	Y	116	117	0	12	1	10

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	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
01	8525	X	6555	-0-	-1970	-0-	461 127	1 9	5967	2	Y	115	112	0	5	1	21
02	7700	X	5819	-0-	-1881	-0-	428 106	1 9	5285	2	Y	96	94	0	4	1	19
03	8525	X	6601	-0-	-1924	-0-	441 105	1 9	6055	2	Y	95	90	0	11	1	13
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	412 80	1 9	6153	2	Y	73	64	0	11	1	11
05	6851	X	6772	-0-	-79	-0-	412 63	1 9	6297	2	Y	57	53	0	8	1	7
06	6390	X	3448	-0-	-2942	-0-	217 52	1 9	3179	2	Y	47	46	0	4	1	4

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	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
01	6386	X	6225	-0-	-161	-0-	435 173	1 9	5617	2	Y	157	150	0	6	1	29
02	5656	X	5446	-0-	-210	-0-	398 139	1 9	4909	2	Y	126	124	0	6	1	25
03	6262	X	5726	-0-	-536	-0-	377 143	1 9	5206	2	Y	130	123	0	14	1	18
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	372 163	1 9	5569	2	Y	148	128	0	15	1	23
05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	383 147	1 9	5857	2	Y	134	125	0	16	1	16
06	6030	X	3094	-0-	-2936	-0-	194 65	1 9	2835	2	Y	59	62	0	8	1	5

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	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
01	5022	X	4827	-0-	-195	-0-	336 149	1 9	4342	2	Y	135	131	0	5	1	25
02	4536	X	4058	-0-	-478	-0-	297 100	1 9	3661	2	Y	91	93	0	5	1	18
03	4991	X	4578	-0-	-413	-0-	304 117	1 9	4157	2	Y	106	99	0	10	1	15
04	4830	X	3402	-0-	-1428	-0-	209 109	1 9	3084	2	Y	99	87	0	12	1	15
05	4991	X	39	-0-	-4952	-0-	39	2			Y	-0-	4	0	11	1	-0-
*06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	466 120	1 9	6831	2	Y	109	99	0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	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
01	8804	X	8599	-0-	-205	-0-	604	1	7778	2	Y	197	188	0	8	1	36
							217	9									
02	8260	X	6816	-0-	-1444	-0-	501	1	6177	2	Y	125	129	0	7	1	25
							138	9									
03	9145	X	8670	-0-	-475	-0-	572	1	7910	2	Y	171	158	0	14	1	24
							188	9									
04	8850	X	5755	-0-	-3095	-0-	354	1	5293	2	Y	98	88	0	19	1	15
							108	9									
05	8587	X	12	-0-	-8575	-0-	1	2	11	9	Y	10	13	0	11	1	1
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	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
01	9486	X	7771	-0-	-1715	-0-	547	1	7041	2	Y	166	164	0	8	1	30
							183	9									
02	8568	X	3776	-0-	-4792	-0-	278	1	3415	2	Y	75	84	0	6	1	15
							83	9									
03	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	690	1	9503	2	Y	209	187	0	8	1	29
							230	9									
04	9090	X	7404	-0-	-1686	-0-	452	1	6796	2	Y	142	126	0	23	1	22
							156	9									
05	9393	X	5565	-0-	-3828	-0-	337	1	5128	2	Y	91	87	0	15	1	11
							100	9									
*06	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	893	1	13049	2	Y	241	225	0	6	1	21
							265	9									

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	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
01	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	550	1	7092	2	Y	138	134	0	5	1	25
							152	9									
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	519	1	6393	2	Y	112	110	0	5	1	22
							123	9									
03	8091	X	7936	-0-	-155	-0-	527	1	7275	2	Y	122	114	0	13	1	17
							134	9									
04	7830	X	6250	-0-	-1580	-0-	384	1	5758	2	Y	98	86	0	14	1	15
							108	9									
05	8091	X	7635	-0-	-456	-0-	459	1	7049	2	Y	115	105	0	11	1	14
							127	9									
06	7680	X	6837	-0-	-843	-0-	430	1	6300	2	Y	97	95	0	7	1	9
							107	9									

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	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
01	6882	X	6405	-0-	-477	-0-	453	1	5835	2	Y	106	102	0	4	1	19
							117	9									
02	6048	X	3365	-0-	-2683	-0-	249	1	3065	2	Y	46	52	0	4	1	9
							51	9									
03	6634	X	5652	-0-	-982	-0-	376	1	5188	2	Y	80	73	0	5	1	11
							88	9									
04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	451	1	6724	2	Y	107	93	0	9	1	16
							118	9									
05	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	418	1	6413	2	Y	92	86	0	11	1	11
							101	9									
*06	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	439	1	6442	2	Y	89	86	0	6	1	8
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A517H 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6234	-0-	-431	-0-	441	1	5673	2	Y	109	104	0	4	1	20
							120	9									
02	6020	X	5868	-0-	-152	-0-	416	1	5123	2	Y	299	255	0	4	1	60
							329	9									
03	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	459	1	6325	2	Y	105	117	0	33	1	15
							116	9									
04	6240	X	5792	-0-	-448	-0-	357	1	5339	2	Y	87	77	0	12	1	13
							96	9									
05	6510	X	5961	-0-	-549	-0-	361	1	5510	2	Y	82	75	0	10	1	10
							90	9									
06	6690	X	5499	-0-	-1191	-0-	349	1	5074	2	Y	69	68	0	5	1	6
							76	9									

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	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
01	18693	X	18181	-0-	-512	-0-	1289	1	16625	2	Y	243	247	0	13	1	44
							267	9									
02	16576	X	12596	-0-	-3980	-0-	935	1	11522	2	Y	126	136	0	9	1	25
							139	9									
03	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	1349	1	18582	2	Y	310	278	0	14	1	43
							341	9									
04	17760	X	12636	-0-	-5124	-0-	776	1	11595	2	Y	241	212	0	35	1	37
							265	9									
05	18352	X	12035	-0-	-6317	-0-	727	1	11124	2	Y	167	158	0	26	1	20
							184	9									
06	19380	X	18739	-0-	-641	-0-	1177	1	17192	2	Y	336	316	0	10	1	30
							370	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	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
01	23188	X	22057	-0-	-1131	-0-	1560	1	20123	2	Y	340	324	0	12	1	62
							374	9									
02	20692	X	14255	-0-	-6437	-0-	1058	1	13025	2	Y	156	175	0	12	1	31
							172	9									
03	25453	X	25453	-0-	-0-	-0-	1699	1	23412	2	Y	311	281	0	18	1	43
							342	9									
04	21810	X	21100	-0-	-710	-0-	1307	1	19503	2	Y	264	232	0	35	1	40
							290	9									
05	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	1353	1	20719	2	Y	298	274	0	28	1	36
							328	9									
06	22890	X	20511	-0-	-2379	-0-	1295	1	18911	2	Y	277	270	0	19	1	24
							305	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021 - WELL PLUGGED 1-14-2021

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	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
01	5952	X	5294	-0-	-658	-0-	375	1	4817	2	Y	93	89	0	3	1	17
							102	9									
02	4900	X	3929	-0-	-971	-0-	291	1	3577	2	Y	55	58	0	3	1	11
							61	9									
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	390	1	5399	2	Y	92	84	0	6	1	13
							101	9									
04	5130	X	4851	-0-	-279	-0-	300	1	4472	2	Y	72	64	0	10	1	11
							79	9									
05	5301	X	3938	-0-	-1363	-0-	238	1	3643	2	Y	52	49	0	8	1	6
							57	9									
06	5700	X	4443	-0-	-1257	-0-	281	1	4099	2	Y	57	55	0	3	1	5
							63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	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
01	7471	X	7337	-0-	-134	-0-	520 105	1 9	6712	2	Y	95	91	0	4	1	17
02	6748	X	6471	-0-	-277	-0-	475 119	1 9	5877	2	Y	108	100	0	3	1	22
03	7471	X	7268	-0-	-203	-0-	485 96	1 9	6687	2	Y	87	85	0	12	1	12
04	7140	X	6838	-0-	-302	-0-	423 91	1 9	6324	2	Y	83	72	0	10	1	13
05	7378	X	6937	-0-	-441	-0-	419 84	1 9	6434	2	Y	76	71	0	9	1	9
06	7110	X	6589	-0-	-521	-0-	419 76	1 9	6094	2	Y	69	67	0	5	1	6

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	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
01	11160	X	11025	-0-	-135	-0-	783 149	1 9	10093	2	Y	135	129	0	5	1	25
02	9940	X	9425	-0-	-515	-0-	699 110	1 9	8616	2	Y	100	100	0	5	1	20
03	11098	X	10726	-0-	-372	-0-	717 128	1 9	9881	2	Y	116	109	0	11	1	16
04	10740	X	9473	-0-	-1267	-0-	589 103	1 9	8781	2	Y	94	83	0	13	1	14
05	11098	X	10472	-0-	-626	-0-	638 103	1 9	9731	2	Y	94	87	0	10	1	11
06	10680	X	10229	-0-	-451	-0-	647 101	1 9	9481	2	Y	92	89	0	6	1	8

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	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
01	6169	X	6057	-0-	-112	-0-	427 155	1 9	5475	2	Y	141	137	0	6	1	26
02	5544	X	4427	-0-	-1117	-0-	323 128	1 9	3976	2	Y	116	114	0	5	1	23
03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	429 232	1 9	5904	2	Y	211	192	0	13	1	29
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	385 156	1 9	5775	2	Y	142	125	0	24	1	22
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	377 143	1 9	5760	2	Y	130	121	0	15	1	16
06	6360	X	6230	-0-	-130	-0-	385 231	1 9	5614	2	Y	210	199	0	8	1	19

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. (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
01	32922	X	30387	-0-	-2535	-0-	2156 371	1 9	27860	2	Y	337	315	0	11	1	62
02	29148	X	21199	-0-	-7949	-0-	1573 249	1 9	19377	2	Y	226	231	0	12	1	45
03	31713	X	31500	-0-	-213	-0-	2109 311	1 9	29080	2	Y	283	264	0	25	1	39
04	30420	X	28287	-0-	-2133	-0-	1758 315	1 9	26214	2	Y	286	249	0	32	1	44
05	30380	X	27047	-0-	-3333	-0-	1647 216	1 9	25184	2	Y	196	185	0	31	1	24
06	30480	X	26728	-0-	-3752	-0-	1696 230	1 9	24802	2	Y	209	203	0	12	1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	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
01	3937	X	3185	-0-	-752	-0-	221	1	2855	2	Y	99	94	0	4	1	18
							109	9									
02	3556	X	2422	-0-	-1134	-0-	177	1	2159	2	Y	78	77	0	3	1	16
							86	9									
03	3689	X	3181	-0-	-508	-0-	209	1	2880	2	Y	84	79	0	9	1	12
							92	9									
04	3540	X	2279	-0-	-1261	-0-	139	1	2064	2	Y	69	61	0	9	1	11
							76	9									
05	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	187	1	2862	2	Y	82	75	0	8	1	10
							90	9									
06	3090	X	2505	-0-	-585	-0-	156	1	2287	2	Y	56	56	0	5	1	5
							62	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	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
01	9734	X	8676	-0-	-1058	-0-	612	1	7888	2	Y	160	153	0	6	1	29
							176	9									
02	8792	X	6199	-0-	-2593	-0-	456	1	5637	2	Y	96	100	0	6	1	19
							106	9									
03	9734	X	9063	-0-	-671	-0-	600	1	8298	2	Y	150	137	0	11	1	21
							165	9									
04	8430	X	7910	-0-	-520	-0-	489	1	7285	2	Y	124	109	0	17	1	19
							136	9									
05	8680	X	7955	-0-	-725	-0-	481	1	7351	2	Y	112	104	0	13	1	14
							123	9									
06	8760	X	7826	-0-	-934	-0-	496	1	7236	2	Y	85	84	0	7	1	8
							94	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	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
01	7161	X	7078	-0-	-83	-0-	496	1	6391	2	Y	174	166	0	7	1	32
							191	9									
02	6468	X	5507	-0-	-961	-0-	406	1	5006	2	Y	86	95	0	6	1	17
							95	9									
03	6851	X	6610	-0-	-241	-0-	436	1	6007	2	Y	152	138	0	10	1	21
							167	9									
04	6840	X	5521	-0-	-1319	-0-	338	1	5047	2	Y	124	109	0	17	1	19
							136	9									
05	7068	X	5252	-0-	-1816	-0-	315	1	4827	2	Y	100	94	0	13	1	12
							110	9									
06	6840	X	5084	-0-	-1756	-0-	321	1	4684	2	Y	72	72	0	6	1	6
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14728	X	14728	-0-		-0-		-0-	1037	1	13372	2	Y	290	279	0	11	1	53
									319	9									
02	12796	X	12167	-0-		-629		-0-	897	1	11050	2	Y	200	203	0	10	1	40
									220	9									
03	15245	X	15245	-0-		-0-		-0-	1012	1	13972	2	Y	237	222	0	22	1	33
									261	9									
04	14340	X	13767	-0-		-573		-0-	849	1	12648	2	Y	245	214	0	26	1	38
									270	9									
05	14818	X	13921	-0-		-897		-0-	841	1	12835	2	Y	223	208	0	26	1	27
									245	9									
06	14550	X	13232	-0-		-1318		-0-	835	1	12204	2	Y	175	173	0	14	1	15
									193	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6031	X	6031	-0-		-0-		-0-	433	1	5592	2	Y	5	10	0	2	1	1
									6	9									
02	5320	X	4673	-0-		-647		-0-	350	1	4319	2	Y	4	4	0			1
									4	9									
03	5890	X	3674	-0-		-2216		-0-	247	1	3426	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
									1	9									
04	7182	X	7182	-0-		-0-		-0-	450	1	6697	2	Y	32	27	0			5
									35	9									
05	6490	X	6490	-0-		-0-		-0-	392	1	5990	2	Y	98	87	0	4	1	12
									108	9									
*06	6260	X	6260	-0-		-0-		-0-	395	1	5776	2	Y	81	80	0	6	1	7
									89	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33759	X	33236	-0-		-523		-0-	2373	1	30591	2	Y	247	236	0	9	1	45
									272	9									
02	30436	X	22825	-0-		-7611		-0-	1701	1	20970	2	Y	140	148	0	9	1	28
									154	9									
03	34262	X	34262	-0-		-0-		-0-	2298	1	31698	2	Y	242	220	0	16	1	34
									266	9									
04	32160	X	31137	-0-		-1023		-0-	1939	1	28949	2	Y	226	198	0	27	1	35
									249	9									
05	33232	X	31734	-0-		-1498		-0-	1935	1	29571	2	Y	207	193	0	24	1	25
									228	9									
06	33150	X	30069	-0-		-3081		-0-	1913	1	27965	2	Y	174	171	0	13	1	15
									191	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31189	X	31189	-0-		-0-		-0-	2225	1	28708	2	Y	233	218	0	7	1	43
									256	9									
02	22148	X	20532	-0-		-1616		-0-	1527	1	18840	2	Y	150	155	0	8	1	30
									165	9									
03	29634	X	29634	-0-		-0-		-0-	1984	1	27378	2	Y	247	226	0	17	1	34
									272	9									
04	24570	X	23316	-0-		-1254		-0-	1451	1	21625	2	Y	218	191	0	28	1	33
									240	9									
05	25389	X	21529	-0-		-3860		-0-	1308	1	20038	2	Y	166	155	0	24	1	20
									183	9									
06	24570	X	22660	-0-		-1910		-0-	1441	1	21047	2	Y	156	152	0	10	1	14
									172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	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
01	23064	X	13181	-0-	-9883	-0-	948	1 7 9	12226	2	Y	6	7	0			1
02	20748	X	14801	-0-	-5947	-0-	1110	1 9 9	13682	2	Y	8	7	0			2
03	22165	X	15815	-0-	-6350	-0-	1068	1 17 9	14730	2	Y	15	14	0	1	1	2
04	20760	X	6550	-0-	-14210	-0-	411	1 7 9	6132	2	Y	6	5	0	2	1	1
05	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	1556	1 29 9	23759	2	Y	26	23	0	1	1	3
*06	23655	X	23655	-0-	-0-	-0-	1515	1 10 9	22130	2	Y	9	9	0	2	1	1

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	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
01	23932	X	23528	-0-	-404	-0-	1690	1 9 9	21829	2	Y	8	8	0			2
02	21616	X	18340	-0-	-3276	-0-	1376	1 6 9	16958	2	Y	5	6	0			1
03	23684	X	21329	-0-	-2355	-0-	1442	1 13 9	19874	2	Y	12	10	0	1	1	2
04	22959	X	22959	-0-	-0-	-0-	1441	1 4 9	21514	2	Y	4	4	0	1	1	1
05	23529	X	22737	-0-	-792	-0-	1395	1 4 9	21338	2	Y	4	4	0			1
06	22770	X	21604	-0-	-1166	-0-	1384	1 2 9	20218	2	Y	2	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	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
01	30907	X	26313	-0-	-4594	-0-	1892	1	24421	2	Y	-0-					-0-
02	27636	X	24816	-0-	-2820	-0-	1859	1 30 9	22927	2	Y	27	22	0			5
03	29884	X	28469	-0-	-1415	-0-	1923	1 25 9	26521	2	Y	23	22	0	3	1	3
04	28590	X	28156	-0-	-434	-0-	1770	1 6 9	26380	2	Y	5	4	0	3	1	1
05	28645	X	28645	-0-	-0-	-0-	1758	1 2 9	26885	2	Y	2	3	0			-0-
06	27540	X	26264	-0-	-1276	-0-	1681	1 20 9	24563	2	Y	18	16	0			2

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	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
01	29264	X	27601	-0-	-1663	-0-	1986	1 1 9	25614	2	Y	1	2	0			-0-
02	26348	X	24321	-0-	-2027	-0-	1825	1 2 9	22494	2	Y	2	2	0			-0-
03	28736	X	28736	-0-	-0-	-0-	1942	1	26794	2	Y	-0-					-0-
04	27210	X	26255	-0-	-955	-0-	1648	1	24607	2	Y	-0-					-0-
05	28024	X	26515	-0-	-1509	-0-	1629	1 1 9	24885	2	Y	1	1	0			-0-
06	27810	X	25449	-0-	-2361	-0-	1630	1 1 9	23818	2	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	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
01	26567	X	25035	-0-	-1532	-0-	1800	1	23235	2	Y	-0-					-0-
02	23632	X	17936	-0-	-5696	-0-	1347	1	16589	2	Y	-0-					-0-
03	26158	X	26158	-0-	-0-	-0-	1769	1	24389	2	Y	-0-					-0-
04	24630	X	23691	-0-	-939	-0-	1487	1	22204	2	Y	-0-					-0-
05	25420	X	23693	-0-	-1727	-0-	1455	1	22238	2	Y	-0-					-0-
06	25320	X	22760	-0-	-2560	-0-	1456	1	21304	2	Y	-0-					-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

01	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	985	1	12696	2	Y	340	326	0	13	1	62
							374	9									
02	19292	X	9441	-0-	-9851	-0-	692	1	8540	2	Y	190	202	0	12	1	38
							209	9									
03	21359	X	12963	-0-	-8396	-0-	854	1	11799	2	Y	282	260	0	21	1	39
							310	9									
04	20670	X	11504	-0-	-9166	-0-	703	1	10461	2	Y	309	269	0	32	1	47
							340	9									
05	14539	X	10149	-0-	-4390	-0-	612	1	9374	2	Y	148	144	0	33	1	18
							163	9									
06	13590	X	10833	-0-	-2757	-0-	683	1	9955	2	Y	177	170	0	9	1	16
							195	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

01	8866	X	7941	-0-	-925	-0-	560	1	7215	2	Y	151	147	0	7	1	28
							166	9									
02	8008	X	6680	-0-	-1328	-0-	491	1	6064	2	Y	114	114	0	5	1	23
							125	9									
03	8866	X	8835	-0-	-31	-0-	584	1	8072	2	Y	163	150	0	13	1	23
							179	9									
04	7920	X	7181	-0-	-739	-0-	441	1	6601	2	Y	126	112	0	18	1	19
							139	9									
05	7998	X	7574	-0-	-424	-0-	457	1	6985	2	Y	120	111	0	14	1	14
							132	9									
06	8550	X	7418	-0-	-1132	-0-	466	1	6832	2	Y	109	106	0	7	1	10
							120	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

01	15190	X	14968	-0-	-222	-0-	1060	1	13686	2	Y	202	194	0	8	1	37
							222	9									
02	13664	X	10168	-0-	-3496	-0-	752	1	9275	2	Y	128	132	0	7	1	26
							141	9									
03	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	1058	1	14582	2	Y	198	182	0	14	1	28
							218	9									
04	14490	X	13442	-0-	-1048	-0-	831	1	12411	2	Y	182	160	0	22	1	28
							200	9									
05	14973	X	13617	-0-	-1356	-0-	825	1	12613	2	Y	163	151	0	20	1	20
							179	9									
06	15270	X	14180	-0-	-1090	-0-	898	1	13121	2	Y	146	143	0	10	1	13
							161	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

01	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	1572	1	20294	2	Y	-0-					-0-
02	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	1460	1	18001	2	Y	-0-					-0-
03	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	1521	1	20978	2	Y	-0-					-0-
04	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	1347	1	20105	2	Y	-0-					-0-
05	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	1372	1	21028	2	Y	-0-					-0-
06	20940	X	20022	-0-	-918	-0-	1285	1	18737	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	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
01	20553	X	6767	-0-	-13786	-0-	490	1	6277	2	Y	-0-					-0-
02	18480	X	6473	-0-	-12007	-0-	485	1	5988	2	Y	-0-					-0-
03	19995	X	8558	-0-	-11437	-0-	580	1	7978	2	Y	-0-					-0-
04	18780	X	8076	-0-	-10704	-0-	507	1	7569	2	Y	-0-					-0-
05	14384	X	8065	-0-	-6319	-0-	496	1	7569	2	Y	-0-					-0-
*06	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	1528	1	22331	2	Y	22	20	0			2
							24	9									

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	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
01	25141	X	20858	-0-	-4283	-0-	1499	1	19359	2	Y	-0-					-0-
02	22344	X	21375	-0-	-969	-0-	1604	1	19771	2	Y	-0-					-0-
03	24366	X	23493	-0-	-873	-0-	1589	1	21904	2	Y	-0-					-0-
04	23250	X	22378	-0-	-872	-0-	1406	1	20972	2	Y	-0-					-0-
05	23684	X	22778	-0-	-906	-0-	1399	1	21379	2	Y	-0-					-0-
06	22890	X	21970	-0-	-920	-0-	1409	1	20561	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	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
01	365	N	298	-0-	-67	-0-	2	1	75	2	Y	201	165	0			37
							221	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	227	211	0	7	1	46
							250	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	100	1	1366	2	Y	716	637	0	25	1	100
							788	9									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	184	176	0	80	1	28
							202	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	Y	429	385	0	20	1	52
							472	9									
06	2190	N	1616	-0-	-574	-0-	67	1	1014	2	Y	486	468	0	27	1	43
							535	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	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
01	9951	X	5135	-0-	-4816	-0-	278	1	3597	2	Y	1145	1067	0	35	1	210
							1260	9									
02	5824	X	3005	-0-	-2819	-0-	181	1	2250	2	Y	522	586	0	41	1	105
							574	9									
03	6386	X	5248	-0-	-1138	-0-	273	1	3733	2	Y	1129	1019	0	58	1	157
							1242	9									
04	5250	X	4841	-0-	-409	-0-	228	1	3390	2	Y	1112	973	0	126	1	170
							1223	9									
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	241	1	3679	2	Y	1261	1159	0	120	1	152
							1387	9									
06	5070	X	5052	-0-	-18	-0-	252	1	3703	2	Y	997	982	0	79	1	88
							1097	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	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
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	165	1	2103	2	Y	550	514	0	18	1	101
							605	9									
02	1820	X	1121	-0-	-699	-0-	61	1	730	2	Y	300	321	0	20	1	60
							330	9									
03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	112	1	1531	2	Y	628	567	0	34	1	87
							691	9									
04	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	99	1	1452	2	Y	544	478	0	70	1	83
							598	9									
05	2883	X	2200	-0-	-683	-0-	102	1	1549	2	Y	499	463	0	59	1	60
							549	9									
06	2790	X	2240	-0-	-550	-0-	114	1	1662	2	Y	422	414	0	31	1	37
							464	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	314 366	1 9	4063	2	Y	333	318	0	12	1	61
02	4620	X	4535	-0-	-85	-0-	323 230	1 9	3982	2	Y	209	216	0	12	1	42
03	5115	X	3211	-0-	-1904	-0-	200 237	1 9	2774	2	Y	215	204	0	23	1	30
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	300 347	1 9	4487	2	Y	315	273	0	24	1	48
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	302 325	1 9	4603	2	Y	295	273	0	34	1	36
06	4860	X	4452	-0-	-408	-0-	267 257	1 9	3928	2	Y	234	231	0	18	1	21

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	6107	X	4889	-0-	-1218	-0-	329 306	1 9	4254	2	Y	278	270	0	11	1	51
02	5516	X	3477	-0-	-2039	-0-	247 199	1 9	3031	2	Y	181	186	0	10	1	36
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	372 333	1 9	5109	2	Y	303	277	0	20	1	42
04	4890	X	4601	-0-	-289	-0-	274 273	1 9	4054	2	Y	248	218	0	34	1	38
05	5053	X	4494	-0-	-559	-0-	260 265	1 9	3969	2	Y	241	223	0	27	1	29
06	5640	X	3616	-0-	-2024	-0-	221 184	1 9	3211	2	Y	167	166	0	15	1	15

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	6603	X	5770	-0-	-833	-0-	388 376	1 9	5006	2	Y	342	329	0	13	1	63
02	5852	X	4522	-0-	-1330	-0-	327 152	1 9	4043	2	Y	138	161	0	12	1	28
03	6138	X	5176	-0-	-962	-0-	328 342	1 9	4506	2	Y	311	280	0	16	1	43
04	5580	X	5382	-0-	-198	-0-	315 381	1 9	4686	2	Y	346	301	0	35	1	53
05	5766	X	5467	-0-	-299	-0-	314 358	1 9	4795	2	Y	325	302	0	37	1	39
06	5580	X	4061	-0-	-1519	-0-	245 266	1 9	3550	2	Y	242	240	0	20	1	21

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4281	-0-		-1609	-0-	288 283	1 9	3710	2	Y	257	254	0	12	1	47
02	4760	X	3260	-0-		-1500	-0-	231 194	1 9	2835	2	Y	176	179	0	9	1	35
03	4681	X	4015	-0-		-666	-0-	254 246	1 9	3515	2	Y	224	208	0	20	1	31
04	4530	X	3472	-0-		-1058	-0-	203 221	1 9	3048	2	Y	201	176	0	25	1	31
05	4681	X	4406	-0-		-275	-0-	254 256	1 9	3896	2	Y	233	214	0	22	1	28
*06	4472	X	4472	-0-		-0-	-0-	267 275	1 9	3930	2	Y	250	241	0	15	1	22

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3317	-0-		-0-	-0-	218 264	1 9	2835	2	Y	240	230	0	9	1	44
02	3076	X	3076	-0-		-0-	-0-	217 163	1 9	2696	2	Y	148	153	0	9	1	30
03	3348	X	3286	-0-		-62	-0-	208 220	1 9	2858	2	Y	200	185	0	17	1	28
04	3328	X	3328	-0-		-0-	-0-	195 229	1 9	2904	2	Y	208	182	0	22	1	32
05	3435	X	3435	-0-		-0-	-0-	196 229	1 9	3010	2	Y	208	192	0	23	1	25
06	3300	X	2406	-0-		-894	-0-	144 166	1 9	2096	2	Y	151	150	0	13	1	13

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5163	X	5163	-0-		-0-	-0-	344 395	1 9	4424	2	Y	359	337	0	12	1	66
02	3581	X	3581	-0-		-0-	-0-	255 179	1 9	3147	2	Y	163	183	0	13	1	33
03	3782	X	1950	-0-		-1832	-0-	121 160	1 9	1669	2	Y	145	140	0	18	1	20
04	3660	X	47	-0-		-3613	-0-	47	2			Y	-0-	4	0	16	1	-0-
05	3782	X	2887	-0-		-895	-0-	157 308	1 9	2422	2	Y	280	246	0			34
*06	5439	X	5439	-0-		-0-	-0-	329 301	1 9	4809	2	Y	274	267	0	17	1	24

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	21773	-0-		-1725	-0-	1565 1	1 9	20207	2	Y	1	1	0			-0-
02	20748	X	18814	-0-		-1934	-0-	1412 4	1 9	17398	2	Y	4	3	0			1
03	22568	X	21061	-0-		-1507	-0-	1423	1	19638	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	21450	X	19850	-0-		-1600	-0-	1246	1	18604	2	Y	-0-					-0-
05	21793	X	16732	-0-		-5061	-0-	1027	1	15705	2	Y	-0-					-0-
06	21060	X	16589	-0-		-4471	-0-	1063	1	15526	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	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
01	19933	X	16661	-0-	-3272	-0-	1198	1	15460	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	17024	X	13694	-0-	-3330	-0-	1027	1	12663	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	18383	X	17265	-0-	-1118	-0-	1166	1	16098	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
04	18715	X	18715	-0-	-0-	-0-	1176	1	17535	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	1100	1	16792	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	16710	X	16659	-0-	-51	-0-	1065	1	15592	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

01	8153	X	8058	-0-	-95	-0-	532	1	6866	2	Y	600	571	0	22	1	110
							660	9									
02	7028	X	6177	-0-	-851	-0-	442	1	5418	2	Y	288	319	0	21	1	58
							317	9									
03	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	509	1	7033	2	Y	496	453	0	32	1	69
							546	9									
04	7800	X	7495	-0-	-305	-0-	439	1	6518	2	Y	489	427	0	56	1	75
							538	9									
05	8060	X	7451	-0-	-609	-0-	428	1	6536	2	Y	443	412	0	53	1	53
							487	9									
06	7830	X	5942	-0-	-1888	-0-	355	1	5199	2	Y	353	347	0	28	1	31
							388	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

01	3410	X	687	-0-	-2723	-0-	41	1	532	2	Y	104	152	0	18	1	19
							114	9									
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-	15	0	4	1	-0-
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	219	1	3010	2	Y	332	286	0			46
							365	9									
04	3120	X	2323	-0-	-797	-0-	128	1	1921	2	Y	249	220	0	37	1	38
							274	9									
05	3224	X	1596	-0-	-1628	-0-	86	1	1319	2	Y	174	164	0	27	1	21
							191	9									
06	3480	X	621	-0-	-2859	-0-	34	1	509	2	Y	71	75	0	11	1	6
							78	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

01	6417	X	5495	-0-	-922	-0-	360	1	4644	2	Y	446	387	0	6	1	82
							491	9									
02	5796	X	3556	-0-	-2240	-0-	246	1	3005	2	Y	277	287	0	16	1	56
							305	9									
03	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	738	1	10183	2	Y	623	561	0	31	1	87
							685	9									
04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	414	1	6194	2	Y	596	522	0	70	1	91
							656	9									
05	5487	X	3528	-0-	-1959	-0-	202	1	3109	2	Y	197	200	0	64	1	24
							217	9									
06	6420	X	12	-0-	-6408	-0-	12	2			Y	-0-	11	0	13	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	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
01	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	1491 1266	1 9	19223	2	Y	1151	941	0			211
02	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	1166 72	1 9	14388	2	Y	65	222	0	41	1	13
03	7936	X	7747	-0-	-189	-0-	520 40	1 9	7187	2	Y	36	37	0	7	1	5
04	7680	X	1993	-0-	-5687	-0-	125 13	1 9	1855	2	Y	12	11	0	4	1	2
05	7936	X	2069	-0-	-5867	-0-	126 3	1 9	1940	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
06	7680	X	2058	-0-	-5622	-0-	130 8	1 9	1920	2	Y	7	6	0			1

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	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
01	16461	X	1916	-0-	-14545	-0-	138 8	1 9	1770	2	Y	7	17	0	3	1	1
02	14980	X	14571	-0-	-409	-0-	1088 75	1 9	13408	2	Y	68	55	0			14
03	16585	X	14113	-0-	-2472	-0-	950 96	1 9	13067	2	Y	87	81	0	8	1	12
04	16050	X	15148	-0-	-902	-0-	946 79	1 9	14123	2	Y	72	63	0	10	1	11
05	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	992 70	1 9	15197	2	Y	64	59	0	8	1	8
*06	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	1022 63	1 9	14976	2	Y	57	56	0	4	1	5

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	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
01	18228	X	17486	-0-	-742	-0-	1250 101	1 9	16135	2	Y	92	89	0	4	1	17
02	16380	X	16044	-0-	-336	-0-	1198 97	1 9	14749	2	Y	88	84	0	3	1	18
03	17991	X	17991	-0-	-0-	-0-	1208 110	1 9	16673	2	Y	100	94	0	10	1	14
04	17130	X	16984	-0-	-146	-0-	1059 99	1 9	15826	2	Y	90	79	0	11	1	14
05	17763	X	15975	-0-	-1788	-0-	973 81	1 9	14921	2	Y	74	69	0	10	1	9
06	17400	X	15589	-0-	-1811	-0-	992 70	1 9	14527	2	Y	64	62	0	5	1	6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	1121 171	1 9	14454	2	Y	155	149	0	6	1	28
02	14028	X	9822	-0-	-4206	-0-	729 105	1 9	8988	2	Y	95	98	0	6	1	19
03	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	1176 191	1 9	16201	2	Y	174	158	0	11	1	24
04	15240	X	11911	-0-	-3329	-0-	740 119	1 9	11052	2	Y	108	96	0	20	1	16
05	15748	X	14209	-0-	-1539	-0-	867 124	1 9	13218	2	Y	113	103	0	12	1	14
06	16560	X	13986	-0-	-2574	-0-	889 108	1 9	12989	2	Y	98	96	0	7	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	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
01	14260	X	11412	-0-	-2848	-0-	805	1	10372	2	Y	214	209	0	9	1	39
							235	9									
02	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	960	1	11785	2	Y	199	190	0	8	1	40
							219	9									
03	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	933	1	12867	2	Y	243	227	0	22	1	34
							267	9									
04	13110	X	12298	-0-	-812	-0-	758	1	11296	2	Y	222	195	0	27	1	34
							244	9									
05	14353	X	13516	-0-	-837	-0-	816	1	12474	2	Y	205	190	0	24	1	25
							226	9									
06	13890	X	12669	-0-	-1221	-0-	798	1	11670	2	Y	183	179	0	13	1	16
							201	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	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
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	209	1	2690	2	Y	423	400	0	15	1	77
							465	9									
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	199	1	2483	2	Y	263	272	0	15	1	53
							289	9									
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	349	1	4798	2	Y	472	430	0	29	1	66
							519	9									
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	199	1	2953	2	Y	422	370	0	53	1	65
							464	9									
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	192	1	2956	2	Y	403	374	0	45	1	49
							443	9									
06	5490	X	4112	-0-	-1378	-0-	234	1	3417	2	Y	419	406	0	25	1	37
							461	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	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
01	32736	X	30490	-0-	-2246	-0-	2193	1	28289	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	29260	X	24291	-0-	-4969	-0-	1822	1	22463	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	31961	X	30825	-0-	-1136	-0-	2080	1	28736	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
04	30180	X	28427	-0-	-1753	-0-	1785	1	26636	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	31124	X	28910	-0-	-2214	-0-	1775	1	27128	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	29820	X	27676	-0-	-2144	-0-	1769	1	25903	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	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
01	32023	X	31197	-0-	-826	-0-	2243	1	28934	2	Y	18	18	0	1	1	3
							20	9									
02	28560	X	22744	-0-	-5816	-0-	1707	1	21024	2	Y	12	12	0	1	1	2
							13	9									
03	33168	X	33168	-0-	-0-	-0-	2241	1	30910	2	Y	15	14	0	1	1	2
							17	9									
04	30450	X	29662	-0-	-788	-0-	1862	1	27783	2	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									
05	31279	X	30173	-0-	-1106	-0-	1852	1	28302	2	Y	17	15	0	2	1	2
							19	9									
06	32100	X	29113	-0-	-2987	-0-	1863	1	27237	2	Y	12	12	0	1	1	1
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	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
01	17546	X	16808	-0-	-738	-0-	1201	1	15479	2	Y	116	112	0	5	1	21
							128	9									
02	15484	X	14388	-0-	-1096	-0-	1073	1	13226	2	Y	81	82	0	4	1	16
							89	9									
03	16926	X	6555	-0-	-10371	-0-	443	1	6092	2	Y	18	23	0	9	1	2
							20	9									
04	16260	X	14297	-0-	-1963	-0-	891	1	13326	2	Y	73	62	0	2	1	11
							80	9									
05	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	1037	1	15848	2	Y	85	78	0	8	1	10
							94	9									
06	16260	X	13903	-0-	-2357	-0-	889	1	12951	2	Y	57	57	0	5	1	5
							63	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	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
01	23002	X	21416	-0-	-1586	-0-	1525	1	19698	2	Y	175	168	0	7	1	32
							193	9									
02	20440	X	17595	-0-	-2845	-0-	1311	1	16143	2	Y	128	128	0	6	1	26
							141	9									
03	22506	X	20329	-0-	-2177	-0-	1361	1	18780	2	Y	171	159	0	14	1	24
							188	9									
04	21780	X	19588	-0-	-2192	-0-	1220	1	18216	2	Y	138	122	0	19	1	21
							152	9									
05	22258	X	19518	-0-	-2740	-0-	1187	1	18170	2	Y	146	134	0	15	1	18
							161	9									
06	20730	X	19166	-0-	-1564	-0-	1221	1	17831	2	Y	104	104	0	9	1	9
							114	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	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
01	34600	X	34600	-0-	-0-	-0-	2472	1	31906	2	Y	202	192	0	7	1	37
							222	9									
02	30380	X	22863	-0-	-7517	-0-	1708	1	21039	2	Y	105	114	0	7	1	21
							116	9									
03	33767	X	33767	-0-	-0-	-0-	2270	1	31310	2	Y	170	155	0	12	1	24
							187	9									
04	33480	X	30884	-0-	-2596	-0-	1927	1	28734	2	Y	203	177	0	19	1	31
							223	9									
05	34596	X	32080	-0-	-2516	-0-	1957	1	29913	2	Y	191	177	0	22	1	23
							210	9									
06	33480	X	31000	-0-	-2480	-0-	1973	1	28856	2	Y	155	152	0	12	1	14
							171	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	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
01	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	1828	1	23588	2	Y	179	174	0	7	1	33
							197	9									
02	21924	X	21746	-0-	-178	-0-	1623	1	19991	2	Y	120	123	0	6	1	24
							132	9									
03	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	1655	1	22810	2	Y	185	170	0	13	1	26
							204	9									
04	23970	X	22215	-0-	-1755	-0-	1382	1	20624	2	Y	190	166	0	21	1	29
							209	9									
05	24769	X	22048	-0-	-2721	-0-	1342	1	20518	2	Y	171	159	0	20	1	21
							188	9									
06	23970	X	21730	-0-	-2240	-0-	1383	1	20189	2	Y	144	141	0	11	1	13
							158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	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
01	22940	X	22587	-0-	-353	-0-	1604	1	20695	2	Y	262	249	0	9	1	48
							288	9									
02	20412	X	13909	-0-	-6503	-0-	1039	1	12806	2	Y	58	85	0	9	1	12
							64	9									
03	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	1490	1	20574	2	Y	204	181	0	6	1	29
							224	9									
04	21870	X	20374	-0-	-1496	-0-	1264	1	18854	2	Y	233	203	0	23	1	36
							256	9									
05	22599	X	16098	-0-	-6501	-0-	972	1	14893	2	Y	212	197	0	25	1	26
							233	9									
06	21870	X	21456	-0-	-414	-0-	1360	1	19898	2	Y	180	177	0	13	1	16
							198	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	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
01	11594	X	10649	-0-	-945	-0-	757	1	9776	2	Y	105	94	0	2	1	19
							116	9									
02	10220	X	8955	-0-	-1265	-0-	660	1	8157	2	Y	125	115	0	4	1	25
							138	9									
03	11067	X	9300	-0-	-1767	-0-	625	1	8592	2	Y	75	76	0	14	1	10
							83	9									
04	10440	X	7274	-0-	-3166	-0-	451	1	6760	2	Y	57	50	0	8	1	9
							63	9									
05	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	681	1	10388	2	Y	76	70	0	6	1	9
							84	9									
*06	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	663	1	9666	2	Y	67	65	0	5	1	6
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	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
01	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	528	1	6786	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	6552	X	5831	-0-	-721	-0-	440	1	5389	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
03	7254	X	6134	-0-	-1120	-0-	412	1	5721	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	451	1	6749	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	7316	X	7056	-0-	-260	-0-	434	1	6598	2	Y	22	20	0			3
							24	9									
*06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	462	1	6793	2	Y	53	50	0	1	1	5
							58	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	452	1	5820	2	Y	-0-					-0-
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	401	1	4932	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	411	1	5670	2	Y	16	14	0			2
							18	9									
04	5700	X	5698	-0-	-2	-0-	354	1	5287	2	Y	52	44	0	2	1	8
							57	9									
05	5890	X	5240	-0-	-650	-0-	314	1	4798	2	Y	116	104	0	6	1	14
							128	9									
06	5700	X	5135	-0-	-565	-0-	317	1	4618	2	Y	182	173	0	7	1	16
							200	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	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
01	13144	X	12052	-0-	-1092	-0-	859	1	11074	2	Y	108	103	0	4	1	20
							119	9									
02	10976	X	6225	-0-	-4751	-0-	463	1	5709	2	Y	48	54	0	4	1	10
							53	9									
03	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	855	1	11807	2	Y	13	16	0	5	1	2
							14	9									
04	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	818	1	12178	2	Y	35	30	0	2	1	5
							39	9									
05	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	889	1	13577	2	Y	87	78	0	4	1	10
							96	9									
06	12270	X	11384	-0-	-886	-0-	724	1	10576	2	Y	76	74	0	5	1	7
							84	9									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	6	0	1	1	-0-
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	125	1	1855	2	Y	177	150	0			27
							195	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	49	1	764	2	Y	47	49	0	19	1	6
							52	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0	3	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

01	15159	X	14273	-0-	-886	-0-	1026	1	13247	2	Y	-0-					-0-
02	13272	X	12395	-0-	-877	-0-	929	1	11466	2	Y	-0-					-0-
03	13857	X	13536	-0-	-321	-0-	910	1	12552	2	Y	67	58	0			9
							74	9									
04	13800	X	12939	-0-	-861	-0-	805	1	12038	2	Y	87	75	0	8	1	13
							96	9									
05	14260	X	14004	-0-	-256	-0-	855	1	13058	2	Y	83	77	0	9	1	10
							91	9									
*06	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	898	1	13119	2	Y	81	79	0	5	1	7
							89	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

01	37231	X	35163	-0-	-2068	-0-	2530	1	32633	2	Y	-0-					-0-
02	33292	X	31123	-0-	-2169	-0-	2337	1	28786	2	Y	-0-					-0-
03	36633	X	36633	-0-	-0-	-0-	2475	1	34158	2	Y	-0-					-0-
04	34710	X	34464	-0-	-246	-0-	2165	1	32299	2	Y	-0-					-0-
05	35557	X	35112	-0-	-445	-0-	2156	1	32956	2	Y	-0-					-0-
06	35460	X	33658	-0-	-1802	-0-	2158	1	31500	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

01	34255	X	32682	-0-	-1573	-0-	2351	1	30331	2	Y	-0-					-0-
02	30352	X	28478	-0-	-1874	-0-	2136	1	26342	2	Y	-0-					-0-
03	34954	X	34954	-0-	-0-	-0-	2363	1	32590	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	32541	X	32541	-0-	-0-	-0-	2043	1	30498	2	Y	-0-					-0-
05	32997	X	32997	-0-	-0-	-0-	2025	1	30970	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	33720	X	31458	-0-	-2262	-0-	2016	1	29440	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	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
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	12	0	3	1	-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
04	3510	X	3376	-0-	-134	-0-	199 206	1 9	2971	2	Y	187	158	0			29
05	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	118 76	1 9	1812	2	Y	69	70	0	20	1	8
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	4	0	4	1	-0-

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	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
01	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	527 145	1 9	6776	2	Y	132	125	0	5	1	24
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	417 74	1 9	5139	2	Y	67	73	0	5	1	13
03	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	514 105	1 9	7070	2	Y	95	88	0	7	1	13
04	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	503 119	1 9	7489	2	Y	108	94	0	11	1	16
05	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	563 117	1 9	8595	2	Y	106	97	0	12	1	13
*06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	453 112	1 9	6612	2	Y	102	99	0	7	1	9

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	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
01	6417	X	5131	-0-	-1286	-0-	361 89	1 9	4681	2	Y	81	78	0	3	1	15
02	5796	X	4125	-0-	-1671	-0-	306 65	1 9	3754	2	Y	59	59	0	3	1	12
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	367 46	1 9	5065	2	Y	42	41	0	7	1	6
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	381 91	1 9	5658	2	Y	83	71	0	5	1	13
05	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	420 98	1 9	6471	2	Y	89	82	0	9	1	11
*06	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	456 94	1 9	6663	2	Y	85	83	0	6	1	7

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3938	-0-	-1146	-0-	265 246	1 9	3427	2	Y	224	218	0	9	1	41
02	4424	X	3326	-0-	-1098	-0-	241 135	1 9	2950	2	Y	123	131	0	8	1	25
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	292 287	1 9	4059	2	Y	261	236	0	14	1	36
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	240 242	1 9	3564	2	Y	220	193	0	29	1	34
05	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	233 201	1 9	3573	2	Y	183	171	0	24	1	22
06	4500	X	3767	-0-	-733	-0-	229 198	1 9	3340	2	Y	180	175	0	11	1	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	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
01	6975	X	13	-0-	-6962	-0-	13	2			Y	-0-	2	0	1	1	-0-
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					Y	-0-					-0-
03	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
04	6840	X	555	-0-	-6285	-0-	34	1	519	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	142	1	2178	2	Y	219	193	0			26
							241	9									
*06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	627	1	9189	2	Y	161	159	0	14	1	14
							177	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	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
01	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					-0-
02	8624	X	-0-	-0-	-8624	-0-					Y	-0-					-0-
03	5456	X	57	-0-	-5399	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	60	X	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	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
01	2108	N	1540	-0-	-568	-0-	92	1	1198	2	Y	227	197	0	3	1	42
							250	9									
02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	73	1	912	2	Y	139	145	0	8	1	28
							153	9									
03	3100	N	4670	-0-	1570	1570	280	1	3866	2	Y	476	422	0	16	1	66
							524	9									
04	3000	N	1774	-0-	-1226	344	97	1	1437	2	Y	218	198	0	53	1	33
							240	9									
05	1271	N	446	-0-	-825	-0-	26	1	407	2	Y	12	20	0	24	1	1
							13	9									
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	1	1	0	1	1	-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5184	-0-	-520	-0-	374	1	4810	2	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4864	-0-	-288	-0-	364	1	4500	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5236	-0-	-406	-0-	354	1	4882	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4972	-0-	-488	-0-	312	1	4660	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	4880	-0-	-545	-0-	299	1	4581	2	Y	-0-					-0-
*06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	364	1	5315	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

M O	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
01	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	665	1	8605	2	Y	149	143	0	6	1	27
							164	9									
02	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	581	1	7191	2	Y	166	155	0	5	1	33
							183	9									
03	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	674	1	9275	2	Y	183	172	0	19	1	25
							201	9									
04	9030	X	6520	-0-	-2510	-0-	402	1	5987	2	Y	119	106	0	20	1	18
							131	9									
05	9331	X	5984	-0-	-3347	-0-	361	1	5513	2	Y	100	93	0	13	1	12
							110	9									
06	9030	X	5888	-0-	-3142	-0-	373	1	5448	2	Y	61	62	0	6	1	5
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	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
01	20987	X	19326	-0-	-1661	-0-	1378	1	17771	2	Y	161	153	0	6	1	29
							177	9									
02	18396	X	17398	-0-	-998	-0-	1287	1	15854	2	Y	234	210	0	6	1	47
							257	9									
03	19437	X	19040	-0-	-397	-0-	1271	1	17514	2	Y	232	221	0	26	1	32
							255	9									
04	18690	X	17722	-0-	-968	-0-	1101	1	16474	2	Y	134	120	0	26	1	20
							147	9									
05	19313	X	18065	-0-	-1248	-0-	1102	1	16827	2	Y	124	115	0	14	1	15
							136	9									
06	18690	X	17256	-0-	-1434	-0-	1099	1	16030	2	Y	115	112	0	8	1	10
							127	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	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
01	17174	X	15847	-0-	-1327	-0-	1140	1	14707	2	Y	-0-					-0-
02	14896	X	13620	-0-	-1276	-0-	1022	1	12597	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	16461	X	14023	-0-	-2438	-0-	950	1	13063	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	15660	X	12235	-0-	-3425	-0-	768	1	11467	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	16027	X	13533	-0-	-2494	-0-	832	1	12701	2	Y	-0-					-0-
06	15330	X	13766	-0-	-1564	-0-	880	1	12886	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	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
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	123	1	1816	2	Y	240	203	0			37
							264	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1078	2	Y	39	45	0	26	1	5
							43	9									
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	2	0	3	1	-0-

SAN AMBROSIA D GU5 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	335	1	4334	2	Y	710	650	0	19	1	130
							781	9									
02	4256	X	3241	-0-	-1015	-0-	214	1	2605	2	Y	384	412	0	25	1	77
							422	9									
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	292	1	4036	2	Y	792	716	0	43	1	110
							871	9									
04	5280	X	4344	-0-	-936	-0-	227	1	3376	2	Y	674	592	0	89	1	103
							741	9									
05	5456	X	4015	-0-	-1441	-0-	215	1	3273	2	Y	479	451	0	73	1	58
							527	9									
06	5280	X	4925	-0-	-355	-0-	264	1	3825	2	Y	760	721	0	30	1	67
							836	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	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
01	17205	X	16332	-0-	-873	-0-	1159	1	14961	2	Y	193	186	0	7	1	35
							212	9									
02	15176	X	10266	-0-	-4910	-0-	760	1	9390	2	Y	105	112	0	7	1	21
							116	9									
03	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	1212	1	16739	2	Y	172	157	0	12	1	24
							189	9									
04	15900	X	12879	-0-	-3021	-0-	798	1	11950	2	Y	119	106	0	19	1	18
							131	9									
05	16337	X	16082	-0-	-255	-0-	977	1	14949	2	Y	142	130	0	13	1	17
							156	9									
06	17040	X	14794	-0-	-2246	-0-	937	1	13727	2	Y	118	116	0	9	1	10
							130	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	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
01	5332	X	5316	-0-	-16	-0-	378	1	4865	2	Y	66	63	0	2	1	12
							73	9									
02	4760	X	4197	-0-	-563	-0-	312	1	3846	2	Y	35	38	0	2	1	7
							39	9									
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	377	1	5195	2	Y	49	45	0	4	1	7
							54	9									
04	5130	X	4942	-0-	-188	-0-	309	1	4585	2	Y	44	39	0	5	1	7
							48	9									
05	5301	X	5059	-0-	-242	-0-	307	1	4707	2	Y	41	38	0	5	1	5
							45	9									
06	5430	X	4961	-0-	-469	-0-	317	1	4602	2	Y	38	37	0	3	1	3
							42	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	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
01	18073	X	17478	-0-	-595	-0-	1243	1	16030	2	Y	186	177	0	7	1	34
							205	9									
02	16212	X	12766	-0-	-3446	-0-	948	1	11687	2	Y	119	122	0	7	1	24
							131	9									
03	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	1206	1	16640	2	Y	173	160	0	13	1	24
							190	9									
04	16980	X	14783	-0-	-2197	-0-	919	1	13712	2	Y	138	122	0	19	1	21
							152	9									
05	17484	X	15083	-0-	-2401	-0-	920	1	14025	2	Y	125	116	0	15	1	15
							138	9									
06	17460	X	16220	-0-	-1240	-0-	1030	1	15052	2	Y	125	121	0	8	1	11
							138	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	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
01	22320	X	21694	-0-	-626	-0-	1539	1	19825	2	Y	300	284	0	10	1	55
							330	9									
02	20160	X	15950	-0-	-4210	-0-	1182	1	14574	2	Y	176	185	0	11	1	35
							194	9									
03	22819	X	22819	-0-	-0-	-0-	1526	1	21042	2	Y	228	211	0	20	1	32
							251	9									
04	21000	X	19975	-0-	-1025	-0-	1239	1	18503	2	Y	212	186	0	25	1	33
							233	9									
05	21700	X	19299	-0-	-2401	-0-	1177	1	17976	2	Y	133	127	0	23	1	16
							146	9									
*06	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	1423	1	20788	2	Y	159	153	0	8	1	14
							175	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

01	1705	X	1266	-0-	-439	-0-	91	1	1168	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
02	1792	X	307	-0-	-1485	-0-	21	1	286	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

01	12927	X	12004	-0-	-923	-0-	849	1	10959	2	Y	178	172	0	7	1	33
							196	9									
02	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	903	1	11138	2	Y	105	111	0	6	1	21
							116	9									
03	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	835	1	11504	2	Y	222	200	0	12	1	31
							244	9									
04	11700	X	11026	-0-	-674	-0-	677	1	10109	2	Y	218	191	0	25	1	33
							240	9									
05	12927	X	11129	-0-	-1798	-0-	673	1	10301	2	Y	141	133	0	24	1	17
							155	9									
06	12510	X	8263	-0-	-4247	-0-	525	1	7664	2	Y	67	69	0	9	1	6
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

01	31000	X	29207	-0-	-1793	-0-	2100	1	27105	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	27524	X	22892	-0-	-4632	-0-	1715	1	21149	2	Y	25	20	0			5
							28	9									
03	30008	X	29495	-0-	-513	-0-	1995	1	27499	2	Y	1	3	0	3	1	-0-
							1	9									
04	28620	X	27103	-0-	-1517	-0-	1702	1	25399	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	29295	X	27435	-0-	-1860	-0-	1686	1	25747	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	28530	X	26512	-0-	-2018	-0-	1699	1	24811	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	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
01	4247	X	3294	-0-	-953	-0-	227	1	2940	2	Y	115	143	0	13	1	21
							127	9									
02	3836	X	1545	-0-	-2291	-0-	113	1	1395	2	Y	34	44	0	4	1	7
							37	9									
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	412	1	5706	2	Y	69	62	0	4	1	10
							76	9									
04	5430	X	5122	-0-	-308	-0-	311	1	4639	2	Y	156	134	0	8	1	24
							172	9									
05	5611	X	4264	-0-	-1347	-0-	254	1	3861	2	Y	135	126	0	17	1	16
							149	9									
*06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	382	1	5573	2	Y	215	204	0	8	1	19
							237	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

01	20863	X	20009	-0-	-854	-0-	1422	1	18376	2	Y	192	184	0	7	1	35
							211	9									
02	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	1416	1	17451	2	Y	154	151	0	7	1	31
							169	9									
03	20553	X	19824	-0-	-729	-0-	1326	1	18280	2	Y	198	184	0	17	1	28
							218	9									
04	19890	X	18221	-0-	-1669	-0-	1131	1	16878	2	Y	193	169	0	22	1	30
							212	9									
05	21080	X	11823	-0-	-9257	-0-	721	1	11003	2	Y	90	88	0	21	1	11
							99	9									
06	20400	X	20163	-0-	-237	-0-	1283	1	18719	2	Y	146	138	0	6	1	13
							161	9									

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

01	24397	X	3642	-0-	-20755	-0-	257	1	3330	2	Y	50	41	0			9
							55	9									
02	22036	X	15145	-0-	-6891	-0-	1125	1	13892	2	Y	116	100	0	2	1	23
							128	9									
03	33366	X	33366	-0-	-0-	-0-	2235	1	30824	2	Y	279	250	0	13	1	39
							307	9									
04	32717	X	32717	-0-	-0-	-0-	2034	1	30398	2	Y	259	227	0	31	1	40
							285	9									
05	32085	X	32085	-0-	-0-	-0-	1954	1	29868	2	Y	239	222	0	28	1	29
							263	9									
06	29460	X	29433	-0-	-27	-0-	1872	1	27343	2	Y	198	195	0	15	1	17
							218	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

01	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	-0-					-0-
02	14112	X	-0-	-0-	-14112	-0-					Y	-0-					-0-
03	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					Y	-0-					-0-
04	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

01	18104	X	-0-	-0-	-18104	-0-					Y	-0-					-0-
02	16072	X	-0-	-0-	-16072	-0-					Y	-0-					-0-
03	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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 #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	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
01	44981	X	42824	-0-	-2157	-0-	3080	1	39744	2	Y	-0-					-0-
02	40348	X	13720	-0-	-26628	-0-	1030	1	12690	2	Y	-0-					-0-
03	43896	X	3347	-0-	-40549	-0-	226	1	3120	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	41970	X	40355	-0-	-1615	-0-	2534	1	37819	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	42904	X	41495	-0-	-1409	-0-	2548	1	38947	2	Y	-0-					-0-
06	41430	X	38009	-0-	-3421	-0-	2433	1	35574	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	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
01	24521	X	22932	-0-	-1589	-0-	1648	1	21255	2	Y	26	24	0	1	1	5
							29	9									
02	22148	X	20734	-0-	-1414	-0-	1554	1	19155	2	Y	23	22	0	1	1	5
							25	9									
03	24149	X	22486	-0-	-1663	-0-	1519	1	20943	2	Y	22	21	0	3	1	3
							24	9									
04	22890	X	21201	-0-	-1689	-0-	1330	1	19850	2	Y	19	17	0	2	1	3
							21	9									
05	23033	X	21974	-0-	-1059	-0-	1347	1	20608	2	Y	17	16	0	2	1	2
							19	9									
*06	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	1450	1	21170	2	Y	14	14	0	1	1	1
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	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
01	50344	X	49319	-0-	-1025	-0-	3542	1	45722	2	Y	50	48	0	2	1	9
							55	9									
02	45360	X	15752	-0-	-29608	-0-	1181	1	14558	2	Y	12	17	0	2	1	2
							13	9									
03	49879	X	2871	-0-	-47008	-0-	193	1	2677	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
04	48000	X	46678	-0-	-1322	-0-	2932	1	43746	2	Y	-0-					-0-
05	49352	X	46791	-0-	-2561	-0-	2873	1	43918	2	Y	-0-					-0-
06	47730	X	43314	-0-	-4416	-0-	2774	1	40504	2	Y	33	30	0			3
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	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
01	42439	X	40579	-0-	-1860	-0-	2914	1	37600	2	Y	59	58	0	3	1	11
							65	9									
02	38332	X	34569	-0-	-3763	-0-	2590	1	31925	2	Y	49	48	0	2	1	10
							54	9									
03	41571	X	40078	-0-	-1493	-0-	2705	1	37294	2	Y	72	67	0	5	1	10
							79	9									
04	39660	X	39161	-0-	-499	-0-	2455	1	36637	2	Y	63	55	0	8	1	10
							69	9									
05	40858	X	39762	-0-	-1096	-0-	2438	1	37262	2	Y	56	52	0	7	1	7
							62	9									
06	39270	X	36785	-0-	-2485	-0-	2352	1	34381	2	Y	47	46	0	4	1	4
							52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

M O	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
01	11563	X	9660	-0-	-1903	-0-	689 64	1 9	8907	2	Y	58	53	0	2	1	11
02	10444	X	10379	-0-	-65	-0-	777 44	1 9	9558	2	Y	40	41	0	2	1	8
03	11563	X	7611	-0-	-3952	-0-	509 66	1 9	7036	2	Y	60	55	0	5	1	8
04	9360	X	9044	-0-	-316	-0-	566 10	1 9	8468	2	Y	9	9	0	7	1	1
05	11501	X	9244	-0-	-2257	-0-	567 9	1 9	8668	2	Y	8	7	0	1	1	1
06	11130	X	8025	-0-	-3105	-0-	513 33	1 9	7479	2	Y	30	28	0			3

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

M O	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
01	37634	X	36173	-0-	-1461	-0-	2599 47	1 9	33527	2	Y	43	41	0	2	1	8
02	33992	X	26626	-0-	-7366	-0-	1995 33	1 9	24598	2	Y	30	30	0	2	1	6
03	37014	X	35796	-0-	-1218	-0-	2417 50	1 9	33329	2	Y	45	42	0	3	1	6
04	35430	X	33436	-0-	-1994	-0-	2097 45	1 9	31294	2	Y	41	36	0	5	1	6
05	36425	X	33971	-0-	-2454	-0-	2086 41	1 9	31844	2	Y	37	34	0	5	1	4
06	35010	X	31645	-0-	-3365	-0-	2027 33	1 9	29585	2	Y	30	29	0	2	1	3

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

M O	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
01	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	22686	2			N	-0-					-0-
02	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
03	25608	X	25608	-0-	-0-	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
04	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	23392	2			N	-0-					-0-
05	22855	X	22855	-0-	-0-	-0-	22855	2			N	-0-					-0-
*06	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	21398	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	6628	-0-	3528	3528	354 872	1 9	5402	2	Y	793	697	0			96
*06	3000	N	4773	-0-	1773	5301	269 552	1 9	3952	2	Y	502	505	0	49	1	44

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

M O	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
01	6014	X	5882	-0-	-132	-0-	395 398	1 9	5089	2	Y	362	346	0	13	1	66
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	375 329	1 9	4588	2	Y	299	292	0	13	1	60
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	374 400	1 9	5144	2	Y	364	340	0	33	1	51
04	5700	X	5587	-0-	-113	-0-	323 416	1 9	4848	2	Y	378	330	0	41	1	58
05	5890	X	4877	-0-	-1013	-0-	281 311	1 9	4285	2	Y	283	266	0	41	1	34
06	5730	X	4550	-0-	-1180	-0-	273 273	1 9	4004	2	Y	248	242	0	18	1	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	24351	-0-	-1534	-0-	1746	1	22551	2	Y	49	47	0	2	1	9
							54	9									
02	23100	X	21885	-0-	-1215	-0-	1639	1	20198	2	Y	44	42	0	2	1	9
							48	9									
03	24800	X	23570	-0-	-1230	-0-	1590	1	21925	2	Y	50	47	0	5	1	7
							55	9									
04	23970	X	22339	-0-	-1631	-0-	1400	1	20904	2	Y	32	28	0	6	1	5
							35	9									
05	24366	X	21923	-0-	-2443	-0-	1342	1	20536	2	Y	41	37	0	4	1	5
							45	9									
06	23580	X	21700	-0-	-1880	-0-	1387	1	20272	2	Y	37	36	0	3	1	3
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	14964	-0-	-629	-0-	1072	1	13842	2	Y	45	44	0	2	1	8
							50	9									
02	14084	X	12686	-0-	-1398	-0-	950	1	11701	2	Y	32	32	0	2	1	6
							35	9									
03	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	1023	1	14108	2	Y	39	37	0	3	1	5
							43	9									
04	14490	X	13863	-0-	-627	-0-	867	1	12961	2	Y	32	28	0	4	1	5
							35	9									
05	14973	X	14110	-0-	-863	-0-	866	1	13214	2	Y	27	25	0	4	1	3
							30	9									
06	14670	X	13503	-0-	-1167	-0-	864	1	12614	2	Y	23	22	0	2	1	2
							25	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	18960	-0-	-1252	-0-	1359	1	17557	2	Y	40	38	0	2	1	7
							44	9									
02	17948	X	9061	-0-	-8887	-0-	677	1	8361	2	Y	21	23	0	1	1	4
							23	9									
03	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	1414	1	19486	2	Y	34	31	0	2	1	5
							37	9									
04	18540	X	17848	-0-	-692	-0-	1118	1	16695	2	Y	32	28	0	4	1	5
							35	9									
05	18972	X	17822	-0-	-1150	-0-	1094	1	16698	2	Y	27	25	0	4	1	3
							30	9									
06	20250	X	16813	-0-	-3437	-0-	1075	1	15713	2	Y	23	22	0	2	1	2
							25	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11045	-0-	-1045	-0-	781	1	10071	2	Y	175	167	0	7	1	32
							193	9									
02	10920	X	7772	-0-	-3148	-0-	576	1	7088	2	Y	98	104	0	6	1	20
							108	9									
03	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	852	1	11766	2	Y	153	141	0	11	1	21
							168	9									
04	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	724	1	10805	2	Y	129	113	0	17	1	20
							142	9									
05	11036	X	10597	-0-	-439	-0-	642	1	9813	2	Y	129	119	0	14	1	16
							142	9									
06	12360	X	10230	-0-	-2130	-0-	645	1	9465	2	Y	109	107	0	8	1	10
							120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

01	2852	X	2	-0-	-2850	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	1247	2	Y	2	2	0			-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	216 190	1 9	3284	2	Y	173	152	0			21
*06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	132	2	Y	12	21	0	11	1	1

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

01	22413	X	19913	-0-	-2500	-0-	1430 31	1 9	18452	2	Y	28	28	0	1	1	5
02	19684	X	17609	-0-	-2075	-0-	1319 33	1 9	16257	2	Y	30	28	0	1	1	6
03	21049	X	19180	-0-	-1869	-0-	1295 30	1 9	17855	2	Y	27	26	0	3	1	4
04	19860	X	18249	-0-	-1611	-0-	1143 26	1 9	17080	2	Y	24	21	0	3	1	4
05	20150	X	18484	-0-	-1666	-0-	1136 22	1 9	17326	2	Y	20	19	0	3	1	2
*06	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	1248 17	1 9	18215	2	Y	15	15	0	1	1	1

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

01	19654	X	17843	-0-	-1811	-0-	1279 44	1 9	16520	2	Y	40	38	0	2	1	7
02	17276	X	15571	-0-	-1705	-0-	1165 34	1 9	14372	2	Y	31	31	0	1	1	6
03	18724	X	17504	-0-	-1220	-0-	1181 40	1 9	16283	2	Y	36	34	0	3	1	5
04	17610	X	16383	-0-	-1227	-0-	1028 36	1 9	15319	2	Y	33	29	0	4	1	5
05	17887	X	9210	-0-	-8677	-0-	565 21	1 9	8624	2	Y	19	18	0	4	1	2
06	17280	X	4109	-0-	-13171	-0-	264 3	1 9	3842	2	Y	3	4	0	1	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	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
01	26443	X	24370	-0-	-2073	-0-	1747	1	22558	2	Y	59	57	0	2	1	11
							65	9									
02	23492	X	19441	-0-	-4051	-0-	1453	1	17934	2	Y	49	48	0	2	1	10
							54	9									
03	25482	X	24502	-0-	-980	-0-	1653	1	22790	2	Y	54	51	0	5	1	8
							59	9									
04	24480	X	22868	-0-	-1612	-0-	1435	1	21381	2	Y	47	42	0	6	1	7
							52	9									
05	24955	X	22846	-0-	-2109	-0-	1400	1	21399	2	Y	43	40	0	5	1	5
							47	9									
06	23700	X	22605	-0-	-1095	-0-	1443	1	21121	2	Y	37	36	0	3	1	3
							41	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	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
01	8556	X	7351	-0-	-1205	-0-	482	1	6203	2	Y	605	608	0	30	1	111
							666	9									
02	7728	X	5704	-0-	-2024	-0-	391	1	4829	2	Y	440	441	0	22	1	88
							484	9									
03	8556	X	7800	-0-	-756	-0-	466	1	6437	2	Y	815	741	0	49	1	113
							897	9									
04	7620	X	7114	-0-	-506	-0-	393	1	5867	2	Y	776	679	0	91	1	119
							854	9									
05	7626	X	5807	-0-	-1819	-0-	315	1	4826	2	Y	605	567	0	84	1	73
							666	9									
06	7560	X	4753	-0-	-2807	-0-	266	1	3873	2	Y	558	544	0	38	1	49
							614	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	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
01	19034	X	17043	-0-	-1991	-0-	1224	1	15783	2	Y	33	32	0	1	1	6
							36	9									
02	16856	X	11110	-0-	-5746	-0-	833	1	10256	2	Y	19	20	0	1	1	4
							21	9									
03	18104	X	16521	-0-	-1583	-0-	1115	1	15375	2	Y	28	26	0	2	1	4
							31	9									
04	17130	X	11439	-0-	-5691	-0-	717	1	10701	2	Y	19	17	0	3	1	3
							21	9									
05	17236	X	14	-0-	-17222	-0-	14	2			Y	-0-	1	0	2	1	-0-
06	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

M O	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
01	15872	X	14459	-0-	-1413	-0-	1037	1	13390	2	Y	29	28	0	1	1	5
							32	9									
02	14056	X	9439	-0-	-4617	-0-	708	1	8712	2	Y	17	18	0	1	1	3
							19	9									
03	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	1034	1	14259	2	Y	22	20	0	2	1	3
							24	9									
04	14250	X	13708	-0-	-542	-0-	859	1	12827	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									
05	14663	X	14046	-0-	-617	-0-	860	1	13163	2	Y	21	19	0	2	1	3
							23	9									
06	14820	X	13346	-0-	-1474	-0-	852	1	12477	2	Y	15	16	0	1	1	1
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

M O	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
01	21917	X	19805	-0-	-2112	-0-	1421	1	18338	2	Y	42	40	0	2	1	8
							46	9									
02	19628	X	15973	-0-	-3655	-0-	1194	1	14715	2	Y	58	53	0	1	1	12
							64	9									
03	20863	X	20726	-0-	-137	-0-	1399	1	19297	2	Y	27	28	0	7	1	4
							30	9									
04	19710	X	19004	-0-	-706	-0-	1193	1	17789	2	Y	20	18	0	3	1	3
							22	9									
05	19933	X	19545	-0-	-388	-0-	1197	1	18329	2	Y	17	16	0	2	1	2
							19	9									
06	20070	X	18796	-0-	-1274	-0-	1203	1	17583	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	19566	-0-	-1886	-0-	1405	1	18108	2	Y	48	45	0	2	1	9
							53	9									
02	19376	X	11310	-0-	-8066	-0-	847	1	10435	2	Y	25	27	0	2	1	5
							28	9									
03	21452	X	19096	-0-	-2356	-0-	1289	1	17752	2	Y	50	45	0	3	1	7
							55	9									
04	19800	X	16268	-0-	-3532	-0-	1020	1	15205	2	Y	39	34	0	6	1	6
							43	9									
05	19840	X	14937	-0-	-4903	-0-	914	1	13987	2	Y	33	31	0	4	1	4
							36	9									
06	18930	X	15595	-0-	-3335	-0-	994	1	14572	2	Y	26	26	0	2	1	2
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	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
01	25048	X	23153	-0-	-1895	-0-	1664	1	21443	2	Y	42	40	0	2	1	8
							46	9									
02	22428	X	13991	-0-	-8437	-0-	1049	1	12914	2	Y	25	27	0	1	1	5
							28	9									
03	24397	X	23986	-0-	-411	-0-	1617	1	22315	2	Y	49	44	0	3	1	7
							54	9									
04	23220	X	22205	-0-	-1015	-0-	1393	1	20771	2	Y	37	33	0	5	1	6
							41	9									
05	23715	X	22373	-0-	-1342	-0-	1371	1	20966	2	Y	33	31	0	4	1	4
							36	9									
06	23220	X	21291	-0-	-1929	-0-	1360	1	19902	2	Y	26	26	0	2	1	2
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	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
01	18259	X	16651	-0-	-1608	-0-	1195	1	15421	2	Y	32	31	0	1	1	6
							35	9									
02	16240	X	15711	-0-	-529	-0-	1176	1	14501	2	Y	31	30	0	1	1	6
							34	9									
03	17515	X	16726	-0-	-789	-0-	1128	1	15557	2	Y	37	35	0	3	1	5
							41	9									
04	16620	X	14214	-0-	-2406	-0-	889	1	13275	2	Y	45	39	0	4	1	7
							50	9									
05	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	1104	1	16884	2	Y	19	19	0	5	1	2
							21	9									
*06	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	1226	1	17930	2	Y	15	15	0	1	1	1
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

MO	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
01	31713	X	29084	-0-	-2629	-0-	2092	1	26992	2	Y	-0-					-0-
02	27944	X	24015	-0-	-3929	-0-	1802	1	22213	2	Y	-0-					-0-
03	30659	X	27952	-0-	-2707	-0-	1889	1	26063	2	Y	-0-					-0-
04	29670	X	25975	-0-	-3695	-0-	1631	1	24344	2	Y	-0-					-0-
05	30659	X	26116	-0-	-4543	-0-	1603	1	24513	2	Y	-0-					-0-
06	28140	X	24526	-0-	-3614	-0-	1572	1	22954	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

MO	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
01	44547	X	43302	-0-	-1245	-0-	3117	1	40185	2	Y	-0-					-0-
02	41300	X	36219	-0-	-5081	-0-	2718	1	33501	2	Y	-0-					-0-
03	45725	X	42518	-0-	-3207	-0-	2876	1	39642	2	Y	-0-					-0-
04	44250	X	39924	-0-	-4326	-0-	2507	1	37417	2	Y	-0-					-0-
05	44826	X	40440	-0-	-4386	-0-	2483	1	37957	2	Y	-0-					-0-
06	41910	X	39402	-0-	-2508	-0-	2525	1	36877	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

MO	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
01	42439	X	40247	-0-	-2192	-0-	2895	1	37352	2	Y	-0-					-0-
02	37100	X	32986	-0-	-4114	-0-	2475	1	30501	2	Y	9	7	0			2
							10	9									
03	41044	X	38832	-0-	-2212	-0-	2628	1	36204	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
04	39720	X	36066	-0-	-3654	-0-	2267	1	33799	2	Y	-0-					-0-
05	41044	X	36384	-0-	-4660	-0-	2233	1	34151	2	Y	-0-					-0-
06	38940	X	34663	-0-	-4277	-0-	2222	1	32441	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

MO	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
01	27745	X	24997	-0-	-2748	-0-	1798	1	23199	2	Y	-0-					-0-
02	24584	X	21940	-0-	-2644	-0-	1648	1	20292	2	Y	-0-					-0-
03	26505	X	24438	-0-	-2067	-0-	1653	1	22785	2	Y	-0-					-0-
04	25350	X	22830	-0-	-2520	-0-	1436	1	21394	2	Y	-0-					-0-
05	26195	X	23465	-0-	-2730	-0-	1443	1	22022	2	Y	-0-					-0-
06	24180	X	22266	-0-	-1914	-0-	1425	1	20841	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

MO	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
01	4960	X	4188	-0-	-772	-0-	1718	1	1837	2	Y	575	486	0			318
							633	9									
02	4480	X	1251	-0-	-3229	-0-	564	1	626	2	Y	55	344	0			29
							61	9									
03	4123	X	2479	-0-	-1644	-0-	1034	1	1214	2	Y	210	61	0			178
							231	9									
04	4050	X	3885	-0-	-165	-0-	1603	1	1693	2	Y	535	536	0			177
							589	9									
05	4185	X	3026	-0-	-1159	-0-	1885	1	690	2	Y	410	453	0			134
							451	9									
06	4050	X	3668	-0-	-382	-0-	1649	1	1536	2	Y	439	427	0			146
							483	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	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
01	7161	X	6408	-0-	-753	-0-	2682 858	1 9	2868	2	Y	780	715	0			431
02	5964	X	3945	-0-	-2019	-0-	1689 389	1 9	1867	2	Y	354	597	0			188
03	7099	X	6027	-0-	-1072	-0-	2589 394	1 9	3044	2	Y	358	242	0			304
04	6870	X	5777	-0-	-1093	-0-	2402 839	1 9	2536	2	Y	763	815	0			252
05	7099	X	5885	-0-	-1214	-0-	3755 756	1 9	1374	2	Y	687	715	0			224
06	6210	X	5010	-0-	-1200	-0-	2240 682	1 9	2088	2	Y	620	638	0			206

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
02	4312	X	1789	-0-	-2523	-0-	712 289	1 9	788	2	Y	263	123	0			140
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	2901 384	1 9	3408	2	Y	349	192	0			297
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	2354 341	1 9	2487	2	Y	310	503	0			104
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	2889 246	1 9	1057	2	Y	224	255	0			73
06	6480	X	4025	-0-	-2455	-0-	1963 232	1 9	1830	2	Y	211	214	0			70

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	40	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	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 CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

01	9548	X	8569	-0-	-979	-0-	606 169	1 9	7794	2	Y	154	149	0	6	1	28
02	8120	X	7821	-0-	-299	-0-	580 118	1 9	7123	2	Y	107	108	0	6	1	21
03	8990	X	8640	-0-	-350	-0-	572 167	1 9	7901	2	Y	152	140	0	12	1	21
04	8670	X	7689	-0-	-981	-0-	476 138	1 9	7075	2	Y	125	110	0	17	1	19
05	8959	X	7720	-0-	-1239	-0-	464 135	1 9	7121	2	Y	123	113	0	14	1	15
06	8370	X	7423	-0-	-947	-0-	466 124	1 9	6833	2	Y	113	110	0	8	1	10

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

01	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	865 431	1 9	11195	2	Y	392	368	0	13	1	72
02	10724	X	8759	-0-	-1965	-0-	640 237	1 9	7882	2	Y	215	230	0	14	1	43
03	12307	X	10769	-0-	-1538	-0-	701 396	1 9	9672	2	Y	360	329	0	24	1	50
04	12090	X	9631	-0-	-2459	-0-	584 314	1 9	8733	2	Y	285	251	0	40	1	44
05	12493	X	9849	-0-	-2644	-0-	587 250	1 9	9012	2	Y	227	213	0	31	1	27
06	12090	X	9725	-0-	-2365	-0-	606 264	1 9	8855	2	Y	240	232	0	14	1	21

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

M O	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
01	16709	X	15409	-0-	-1300	-0-	1107	1	14265	2	Y	34	33	0	1	1	6
							37	9									
02	14840	X	10751	-0-	-4089	-0-	803	1	9886	2	Y	56	50	0	1	1	11
							62	9									
03	16151	X	16043	-0-	-108	-0-	1078	1	14882	2	Y	75	70	0	6	1	10
							83	9									
04	15390	X	11802	-0-	-3588	-0-	738	1	11041	2	Y	21	20	0	8	1	3
							23	9									
05	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	1123	1	17189	2	Y	18	17	0	2	1	2
							20	9									
*06	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	1116	1	16312	2	Y	17	17	0	1	1	1
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

M O	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
01	30132	X	29229	-0-	-903	-0-	2100	1	27112	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
02	26628	X	19628	-0-	-7000	-0-	1473	1	18145	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
03	28985	X	28952	-0-	-33	-0-	1954	1	26978	2	Y	18	16	0	1	1	3
							20	9									
04	28290	X	27227	-0-	-1063	-0-	1711	1	25503	2	Y	12	11	0	2	1	2
							13	9									
05	29233	X	28622	-0-	-611	-0-	1757	1	26851	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
06	28290	X	27319	-0-	-971	-0-	1749	1	25560	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

M O	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
01	24459	X	23673	-0-	-786	-0-	1704	1	21969	2	Y	-0-					-0-
02	21476	X	20018	-0-	-1458	-0-	1504	1	18514	2	Y	-0-					-0-
03	24707	X	23116	-0-	-1591	-0-	1561	1	21555	2	Y	-0-					-0-
04	23910	X	21448	-0-	-2462	-0-	1346	1	20102	2	Y	-0-					-0-
05	24707	X	20403	-0-	-4304	-0-	1255	1	19148	2	Y	-0-					-0-
06	22920	X	20485	-0-	-2435	-0-	1312	1	19173	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	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
01	26071	X	24813	-0-	-1258	-0-	1779	1	22969	2	Y	59	57	0	2	1	11
							65	9									
02	23091	X	23091	-0-	-0-	-0-	1727	1	21316	2	Y	44	44	0	2	1	9
							48	9									
03	28431	X	28431	-0-	-0-	-0-	1918	1	26460	2	Y	48	45	0	5	1	7
							53	9									
04	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	1647	1	24557	2	Y	42	37	0	5	1	7
							46	9									
05	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	1586	1	24215	2	Y	40	37	0	5	1	5
							44	9									
06	25560	X	24732	-0-	-828	-0-	1582	1	23113	2	Y	34	33	0	3	1	3
							37	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	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
01	30194	X	27962	-0-	-2232	-0-	1993 234	1 9	25735	2	Y	213	202	0	8	1	39
02	27048	X	25492	-0-	-1556	-0-	1898 191	1 9	23403	2	Y	174	170	0	8	1	35
03	28861	X	27185	-0-	-1676	-0-	1823 218	1 9	25144	2	Y	198	186	0	19	1	28
04	27930	X	25666	-0-	-2264	-0-	1600 199	1 9	23867	2	Y	181	159	0	22	1	28
05	28241	X	26229	-0-	-2012	-0-	1598 180	1 9	24451	2	Y	164	152	0	20	1	20
06	27300	X	25067	-0-	-2233	-0-	1594 162	1 9	23311	2	Y	147	144	0	10	1	13

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	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
01	43276	X	40327	-0-	-2949	-0-	2900 32	1 9	37395	2	Y	29	29	0	1	1	5
02	39004	X	31380	-0-	-7624	-0-	2353 19	1 9	29008	2	Y	17	18	0	1	1	3
03	42563	X	39838	-0-	-2725	-0-	2690 30	1 9	37118	2	Y	27	24	0	2	1	4
04	40620	X	39066	-0-	-1554	-0-	2453 25	1 9	36588	2	Y	23	20	0	3	1	4
05	41447	X	39859	-0-	-1588	-0-	2446 22	1 9	37391	2	Y	20	19	0	3	1	2
06	39030	X	37664	-0-	-1366	-0-	2410 21	1 9	35233	2	Y	19	18	0	1	1	2

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

M O	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
01	29264	X	40	-0-	-29224	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					Y	-0-					-0-
03	26069	X	26069	-0-	-0-	-0-	1758 70	1 9	24241	2	Y	64	55	0			9
04	23375	X	23375	-0-	-0-	-0-	1466 48	1 9	21861	2	Y	44	39	0	7	1	7
05	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	1396 40	1 9	21359	2	Y	36	34	0	5	1	4
06	25230	X	21441	-0-	-3789	-0-	1373 34	1 9	20034	2	Y	31	30	0	2	1	3

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	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
01	46688	X	46688	-0-	-0-	-0-	3356 1	1 9	43331	2	Y	1	1	0			-0-
02	41720	X	33295	-0-	-8425	-0-	2497 2	1 9	30796	2	Y	2	2	0			-0-
03	46593	X	43847	-0-	-2746	-0-	2966 1	1 9	40880	2	Y	1	1	0			-0-
04	45180	X	39594	-0-	-5586	-0-	2485 1	1 9	37108	2	Y	1	1	0			-0-
05	46686	X	38842	-0-	-7844	-0-	2385 1	1 9	36456	2	Y	1	1	0			-0-
06	45180	X	36915	-0-	-8265	-0-	2365	1	34550	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	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
01	29792	X	29792	-0-	-0-	-0-	2142	1	27648	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	26320	X	4727	-0-	-21593	-0-	356	1	4371	2	Y	-0-					-0-
03	31126	X	31126	-0-	-0-	-0-	2103	1	29023	2	Y	-0-					-0-
04	28860	X	24472	-0-	-4388	-0-	1539	1	22933	2	Y	-0-					-0-
05	29822	X	22810	-0-	-7012	-0-	1400	1	21410	2	Y	-0-					-0-
06	29340	X	20978	-0-	-8362	-0-	1344	1	19634	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	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
01	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	465	1	6007	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	237	1	2914	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	30136	X	30136	-0-	-0-	-0-	2037	1	28097	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	28355	X	28355	-0-	-0-	-0-	1783	1	26572	2	Y	-0-					-0-
05	26938	X	26938	-0-	-0-	-0-	1654	1	25284	2	Y	-0-					-0-
*06	25410	X	25410	-0-	-0-	-0-	1626	1	23784	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	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
01	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	418	1	5400	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
02	3444	X	915	-0-	-2529	-0-	68	1	847	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	1218	1	16780	2	Y	60	52	0			8
							66	9									
04	4920	X	3079	-0-	-1841	-0-	194	1	2883	2	Y	2	3	0	7	1	-0-
							2	9									
05	5084	X	3117	-0-	-1967	-0-	190	1	2927	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	2082	-0-	-2838	-0-	133	1	1949	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

M O	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
01	13299	X	1052	-0-	-12247	-0-	75	1	977	2	Y	-0-					-0-
02	12012	X	3398	-0-	-8614	-0-	253	1	3127	2	Y	16	13	0			3
							18	9									
03	14136	X	5334	-0-	-8802	-0-	359	1	4975	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
04	13680	X	3949	-0-	-9731	-0-	249	1	3700	2	Y	-0-					-0-
05	14136	X	7324	-0-	-6812	-0-	450	1	6874	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	1871	-0-	-3289	-0-	120	1	1751	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	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
01	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	757	1	9779	2	Y	128	119	0	4	1	23
							141	9									
02	9296	X	7297	-0-	-1999	-0-	544	1	6674	2	Y	72	76	0	5	1	14
							79	9									
03	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	699	1	9647	2	Y	117	107	0	8	1	16
							129	9									
04	10320	X	6920	-0-	-3400	-0-	427	1	6405	2	Y	80	71	0	13	1	12
							88	9									
05	10664	X	6157	-0-	-4507	-0-	376	1	5737	2	Y	40	38	0	9	1	5
							44	9									
06	10320	X	4247	-0-	-6073	-0-	267	1	3947	2	Y	30	29	0	3	1	3
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	18741	-0-	-3176	-0-	1345	1	17365	2	Y	28	26	0	1	1	5
							31	9									
02	19488	X	13589	-0-	-5899	-0-	1020	1	12550	2	Y	17	18	0	1	1	3
							19	9									
03	21111	X	20138	-0-	-973	-0-	1359	1	18754	2	Y	23	21	0	2	1	3
							25	9									
04	20310	X	17267	-0-	-3043	-0-	1082	1	16162	2	Y	21	18	0	3	1	3
							23	9									
05	19015	X	19015	-0-	-0-	-0-	1167	1	17828	2	Y	18	17	0	2	1	2
							20	9									
06	19500	X	18420	-0-	-1080	-0-	1180	1	17228	2	Y	11	11	0	1	1	1
							12	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5995	-0-	-918	-0-	427	1	5491	2	Y	70	67	0	3	1	13
							77	9									
02	5768	X	5415	-0-	-353	-0-	402	1	4957	2	Y	51	52	0	2	1	10
							56	9									
03	6293	X	6090	-0-	-203	-0-	407	1	5619	2	Y	58	54	0	6	1	8
							64	9									
04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	432	1	6458	2	Y	64	56	0	6	1	10
							70	9									
05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	463	1	7118	2	Y	61	57	0	7	1	7
							67	9									
*06	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	583	1	8516	2	Y	68	65	0	4	1	6
							75	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3448	-0-	-458	-0-	211	1	2732	2	Y	459	432	0	15	1	84
							505	9									
02	3528	X	1278	-0-	-2250	-0-	84	1	1029	2	Y	150	188	0	16	1	30
							165	9									
03	3689	X	2350	-0-	-1339	-0-	139	1	1895	2	Y	287	260	0	17	1	40
							316	9									
04	3570	X	127	-0-	-3443	-0-	7	1	119	2	Y	1	9	0	32	1	-0-
							1	9									
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	209	1	2704	2	Y	572	525	0	16	1	105
							629	9									
02	2044	X	1206	-0-	-838	-0-	77	1	964	2	Y	150	205	0	20	1	30
							165	9									
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	137	1	1862	2	Y	577	510	0	17	1	80
							635	9									
04	3420	X	2803	-0-	-617	-0-	143	1	2121	2	Y	490	431	0	64	1	75
							539	9									
05	3534	X	2808	-0-	-726	-0-	149	1	2283	2	Y	342	323	0	53	1	41
							376	9									
06	3420	X	2471	-0-	-949	-0-	140	1	2028	2	Y	275	271	0	21	1	24
							303	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	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
01	1643	X	1631	-0-	-12	-0-	91 364	1 9	1176	2	Y	331	287	0	5	1	61
02	1484	X	757	-0-	-727	-0-	47 119	1 9	591	2	Y	108	135	0	12	1	22
03	1643	X	1377	-0-	-266	-0-	80 220	1 9	1077	2	Y	200	182	0	12	1	28
04	1590	X	1172	-0-	-418	-0-	62 196	1 9	914	2	Y	178	157	0	22	1	27
05	1643	X	389	-0-	-1254	-0-	17 116	1 9	256	2	Y	105	100	0	19	1	13
06	1590	X	988	-0-	-602	-0-	54 163	1 9	771	2	Y	148	141	0	7	1	13

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

M O	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
01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	412 853	1 9	5310	2	Y	775	760	0	34	1	142
02	3780	X	2515	-0-	-1265	-0-	160 380	1 9	1975	2	Y	345	390	0	28	1	69
03	5983	X	2821	-0-	-3162	-0-	152 560	1 9	2109	2	Y	509	468	0	39	1	71
04	6360	X	4097	-0-	-2263	-0-	240 268	1 9	3589	2	Y	244	221	0	57	1	37
05	6572	X	4652	-0-	-1920	-0-	245 682	1 9	3725	2	Y	620	556	0	26	1	75
06	6360	X	4446	-0-	-1914	-0-	245 641	1 9	3560	2	Y	583	568	0	39	1	51

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	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
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	326 257	1 9	4182	2	Y	234	222	0	8	1	43
02	4144	X	3466	-0-	-678	-0-	249 130	1 9	3087	2	Y	118	129	0	8	1	24
03	4712	X	2741	-0-	-1971	-0-	180 73	1 9	2488	2	Y	66	68	0	13	1	9
04	4620	X	2613	-0-	-2007	-0-	153 128	1 9	2332	2	Y	116	100	0	7	1	18
05	4774	X	3654	-0-	-1120	-0-	213 183	1 9	3258	2	Y	166	151	0	13	1	20
06	4620	X	3506	-0-	-1114	-0-	212 172	1 9	3122	2	Y	156	152	0	10	1	14

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

M O	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
01	6541	X	6517	-0-	-24	-0-	453 222	1 9	5842	2	Y	202	184	0	5	1	37
02	5908	X	4078	-0-	-1830	-0-	297 131	1 9	3650	2	Y	119	125	0	7	1	24
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	479 166	1 9	6609	2	Y	151	141	0	13	1	21
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	430 151	1 9	6424	2	Y	137	120	0	17	1	21
05	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	415 199	1 9	6349	2	Y	181	165	0	15	1	22
06	7020	X	6205	-0-	-815	-0-	387 138	1 9	5680	2	Y	125	125	0	11	1	11

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

01	131	N	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

M O	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
01	11160	X	6424	-0-	-4736	-0-	403	1	5184	2	Y	761	683	0	16	1	139
							837	9									
02	10080	X	4339	-0-	-5741	-0-	294	1	3623	2	Y	384	419	0	27	1	77
							422	9									
03	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	663	1	9177	2	Y	1402	1241	0	43	1	195
							1542	9									
04	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	407	1	6031	2	Y	1275	1118	0	157	1	195
							1403	9									
05	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	370	1	5657	2	Y	907	855	0	138	1	109
							998	9									
06	11010	X	5560	-0-	-5450	-0-	298	1	4350	2	Y	829	808	0	57	1	73
							912	9									

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

M O	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
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	194	1	2503	2	Y	580	608	0	36	1	106
							638	9									
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	160	1	1961	2	Y	271	302	0	21	1	54
							298	9									
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	359	1	4982	2	Y	654	587	0	30	1	91
							719	9									
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	167	1	2487	2	Y	370	331	0	73	1	57
							407	9									
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	242	1	3696	2	Y	472	432	0	40	1	57
							519	9									
*06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	234	1	3438	2	Y	532	512	0	30	1	47
							585	9									

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	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
01	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	832	1	10728	2	Y	263	250	0	9	1	48
							289	9									
02	10836	X	5898	-0-	-4938	-0-	431	1	5336	2	Y	119	134	0	9	1	24
							131	9									
03	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	911	1	12579	2	Y	288	259	0	13	1	40
							317	9									
04	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	744	1	11073	2	Y	256	225	0	32	1	39
							282	9									
05	12183	X	11203	-0-	-980	-0-	672	1	10281	2	Y	227	211	0	28	1	27
							250	9									
06	11970	X	11010	-0-	-960	-0-	691	1	10085	2	Y	213	207	0	14	1	19
							234	9									

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	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
01	11811	X	9184	-0-	-2627	-0-	643	1	8295	2	Y	224	214	0	9	1	41
							246	9									
02	10668	X	5365	-0-	-5303	-0-	394	1	4858	2	Y	103	115	0	8	1	21
							113	9									
03	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	738	1	10180	2	Y	231	209	0	11	1	32
							254	9									
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	551	1	8221	2	Y	193	169	0	26	1	30
							212	9									
05	9176	X	8234	-0-	-942	-0-	493	1	7553	2	Y	171	159	0	21	1	21
							188	9									
06	10800	X	8073	-0-	-2727	-0-	507	1	7401	2	Y	150	147	0	11	1	13
							165	9									

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 O	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
01	7347	X	1449	-0-	-5898	-0-	90	1	1154	2	Y	186	311	0	43	1	34
							205	9									
02	9492	X	-0-	-0-	-9492	-0-					Y	-0-	27	0	7	1	-0-
03	10509	X	101	-0-	-10408	-0-	3	1	80	2	Y	16	14	0			2
							18	9									
04	10170	X	35	-0-	-10135	-0-	33	2	2	9	Y	2	2	0	2	1	-0-
05	8308	X	1799	-0-	-6509	-0-	93	1	1439	2	Y	243	214	0			29
							267	9									
*06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	206	1	3021	2	Y	498	468	0	15	1	44
							548	9									

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

01	7037	X	4672	-0-	-2365	-0-	331	1	4277	2	Y	58	58	0	3	1	11
							64	9									
02	6356	X	4725	-0-	-1631	-0-	349	1	4300	2	Y	69	64	0	2	1	14
							76	9									
03	7037	X	6111	-0-	-926	-0-	403	1	5564	2	Y	131	119	0	8	1	18
							144	9									
04	6270	X	4864	-0-	-1406	-0-	300	1	4465	2	Y	90	79	0	15	1	14
							99	9									
05	5642	X	5525	-0-	-117	-0-	337	1	5119	2	Y	63	59	0	10	1	8
							69	9									
06	5910	X	4960	-0-	-950	-0-	312	1	4549	2	Y	90	86	0	4	1	8
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

M O	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
01	10292	X	9584	-0-	-708	-0-	673	1	8652	2	Y	235	205	0	3	1	43
							259	9									
02	8792	X	8022	-0-	-770	-0-	586	1	7232	2	Y	185	183	0	8	1	37
							204	9									
03	9083	X	8803	-0-	-280	-0-	587	1	8116	2	Y	91	94	0	21	1	13
							100	9									
04	9270	X	7112	-0-	-2158	-0-	442	1	6605	2	Y	59	53	0	10	1	9
							65	9									
05	9579	X	7639	-0-	-1940	-0-	463	1	7115	2	Y	55	51	0	6	1	7
							61	9									
06	9270	X	7870	-0-	-1400	-0-	497	1	7315	2	Y	53	51	0	4	1	5
							58	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

01	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	788	1	10171	2	Y	180	156	0	2	1	33
							198	9									
02	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	813	1	10025	2	Y	74	86	0	6	1	15
							81	9									
03	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	1748	1	24096	2	Y	268	238	0	8	1	37
							295	9									
04	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	1118	1	16717	2	Y	170	151	0	30	1	26
							187	9									
05	11377	X	7964	-0-	-3413	-0-	484	1	7418	2	Y	56	57	0	18	1	7
							62	9									
*06	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	781	1	11443	2	Y	35	35	0	4	1	3
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

01	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	993	1	12831	2	Y	285	244	0	3	1	52
							314	9									
02	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	612	1	7553	2	Y	108	128	0	10	1	22
							119	9									
03	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	1295	1	17853	2	Y	566	497	0	12	1	79
							623	9									
04	10980	X	9221	-0-	-1759	-0-	580	1	8641	2	Y	-0-	16	0	63	1	-0-
05	11346	X	5201	-0-	-6145	-0-	320	1	4881	2	Y	-0-					-0-
06	10980	X	2262	-0-	-8718	-0-	144	1	2118	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

M O	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
01	10075	X	9767	-0-	-308	-0-	684	1	8843	2	Y	218	206	0	8	1	40
							240	9									
02	9072	X	5780	-0-	-3292	-0-	424	1	5232	2	Y	113	122	0	8	1	23
							124	9									
03	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	762	1	10516	2	Y	210	191	0	13	1	29
							231	9									
04	9450	X	4650	-0-	-4800	-0-	286	1	4286	2	Y	71	65	0	24	1	11
							78	9									
05	9765	X	9416	-0-	-349	-0-	567	1	8685	2	Y	149	134	0	8	1	18
							164	9									
06	11130	X	9677	-0-	-1453	-0-	609	1	8903	2	Y	150	146	0	9	1	13
							165	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

M O	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
01	7657	X	7528	-0-	-129	-0-	529	1	6823	2	Y	160	153	0	6	1	29
							176	9									
02	6888	X	4359	-0-	-2529	-0-	320	1	3950	2	Y	81	88	0	6	1	16
							89	9									
03	7595	X	7564	-0-	-31	-0-	499	1	6905	2	Y	145	132	0	9	1	20
							160	9									
04	7350	X	5018	-0-	-2332	-0-	309	1	4596	2	Y	103	91	0	16	1	16
							113	9									
05	7564	X	4004	-0-	-3560	-0-	241	1	3682	2	Y	74	70	0	11	1	9
							81	9									
06	7320	X	404	-0-	-6916	-0-	26	1	370	2	Y	7	10	0	5	1	1
							8	9									

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

M O	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
01	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	-0-					-0-
02	16072	X	9	-0-	-16063	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					-0-
04	31962	X	31962	-0-	-0-	-0-	2003	1	29904	2	Y	50	42	0			8
							55	9									
05	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	1533	1	23424	2	Y	55	51	0	5	1	7
							61	9									
*06	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	1288	1	18822	2	Y	43	42	0	4	1	4
							47	9									

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	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
01	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	-0-					-0-
02	20244	X	86	-0-	-20158	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	10416	X	2039	-0-	-8377	-0-	132	1	1808	2	Y	90	77	0			13
							99	9									
04	29130	X	29130	-0-	-0-	-0-	1807	1	26948	2	Y	341	292	0	10	1	52
							375	9									
05	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	1556	1	23749	2	Y	30	41	0	37	1	4
							33	9									
*06	23396	X	23396	-0-	-0-	-0-	1498	1	21873	2	Y	23	23	0	2	1	2
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

M O	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
01	18786	X	2525	-0-	-16261	-0-	181 13	1 9	2331	2	Y	12	12	0			2
02	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	1443 52	1 9	17768	2	Y	47	40	0			9
03	28333	X	28333	-0-	-0-	-0-	1913 48	1 9	26372	2	Y	44	42	0	5	1	6
04	26299	X	26299	-0-	-0-	-0-	1648 66	1 9	24585	2	Y	60	52	0	5	1	9
05	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	1406 56	1 9	21482	2	Y	51	48	0	6	1	6
06	25470	X	5105	-0-	-20365	-0-	326 4	1 9	4775	2	Y	4	7	0	3	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

M O	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
01	22320	X	19239	-0-	-3081	-0-	1378 83	1 9	17778	2	Y	75	77	0	4	1	14
02	16940	X	5539	-0-	-11401	-0-	413 21	1 9	5105	2	Y	19	26	0	3	1	4
03	22165	X	9188	-0-	-12977	-0-	620 20	1 9	8548	2	Y	18	17	0	2	1	3
04	21450	X	-0-	-0-	-21450	-0-					Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	22165	X	3227	-0-	-18938	-0-	197 7	1 9	3023	2	Y	6	5	0			1
06	18630	X	18340	-0-	-290	-0-	1174 15	1 9	17151	2	Y	14	14	0			1

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	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
01	25762	X	25762	-0-	-0-	-0-	1844 166	1 9	23752	2	Y	151	146	0	6	1	28
02	21588	X	19386	-0-	-2202	-0-	1443 143	1 9	17800	2	Y	130	127	0	5	1	26
03	26257	X	7051	-0-	-19206	-0-	472 58	1 9	6521	2	Y	53	57	0	15	1	7
04	25410	X	20341	-0-	-5069	-0-	1267 151	1 9	18923	2	Y	137	117	0	6	1	21
05	26257	X	19743	-0-	-6514	-0-	1205 125	1 9	18413	2	Y	114	106	0	15	1	14
06	24930	X	2887	-0-	-22043	-0-	184 13	1 9	2690	2	Y	12	18	0	7	1	1

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

M O	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
01	6417	X	6206	-0-	-211	-0-	435 143	1 9	5628	2	Y	130	124	0	5	1	24
02	5796	X	1356	-0-	-4440	-0-	100 21	1 9	1235	2	Y	19	34	0	5	1	4
03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	564 242	1 9	7786	2	Y	220	191	0	2	1	31
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	420 231	1 9	6275	2	Y	210	184	0	25	1	32
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	417 212	1 9	6372	2	Y	193	179	0	23	1	23
06	8310	X	7256	-0-	-1054	-0-	453 201	1 9	6602	2	Y	183	178	0	12	1	16

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

M O	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
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					Y	-0-					-0-
03	3596	X	24	-0-	-3572	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	315 188	1 9	4685	2	Y	171	145	0			26
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	209 98	1 9	3180	2	Y	89	85	0	19	1	11
*06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	227 95	1 9	3286	2	Y	86	83	0	6	1	8

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	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
01	15562	X	13867	-0-	-1695	-0-	956 559	1 9	12352	2	Y	508	480	0	18	1	93
02	14056	X	11985	-0-	-2071	-0-	871 360	1 9	10754	2	Y	327	336	0	18	1	66
03	14539	X	13158	-0-	-1381	-0-	860 409	1 9	11889	2	Y	372	349	0	37	1	52
04	13710	X	11940	-0-	-1770	-0-	735 208	1 9	10997	2	Y	189	171	0	41	1	29
05	13950	X	12266	-0-	-1684	-0-	728 413	1 9	11125	2	Y	375	339	0	20	1	45
06	13410	X	12176	-0-	-1234	-0-	757 393	1 9	11026	2	Y	357	347	0	24	1	31

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

M O	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
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

M O	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
01	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	988	1	12713	2	Y	96	84	0	1	1	18
							106	9									
02	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	1473	1	18156	2	Y	167	148	0	3	1	34
							184	9									
03	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	2523	1	34761	2	Y	364	328	0	19	1	51
							400	9									
04	30374	X	30374	-0-	-0-	-0-	1891	1	28210	2	Y	248	220	0	41	1	38
							273	9									
05	42893	X	42893	-0-	-0-	-0-	2613	1	39949	2	Y	301	276	0	27	1	36
							331	9									
*06	42080	X	42080	-0-	-0-	-0-	2675	1	39105	2	Y	273	266	0	19	1	24
							300	9									

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

M O	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
01	23746	X	22921	-0-	-825	-0-	1640	1	21173	2	Y	98	95	0	4	1	18
							108	9									
02	21448	X	20723	-0-	-725	-0-	1548	1	19083	2	Y	84	82	0	3	1	17
							92	9									
03	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	1668	1	22988	2	Y	92	87	0	9	1	13
							101	9									
04	23220	X	14816	-0-	-8404	-0-	927	1	13824	2	Y	59	53	0	10	1	9
							65	9									
05	24337	X	24337	-0-	-0-	-0-	1488	1	22758	2	Y	83	76	0	6	1	10
							91	9									
*06	26752	X	26752	-0-	-0-	-0-	1708	1	24953	2	Y	83	81	0	5	1	7
							91	9									

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

M O	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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3502	-0-	502	502	218	1	3276	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
05	2087	N	1585	-0-	-502	-0-	97	1	1470	2	Y	16	14	0	1	1	2
							18	9									
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	799	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	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
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
03	3658	X	2422	-0-	-1236	-0-	159	1	2217	2	Y	42	36	0			6
							46	9									
04	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	1187	1	17729	2	Y	282	240	0	5	1	43
							310	9									
05	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	677	1	10339	2	Y	88	90	0	30	1	11
							97	9									
*06	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	543	1	7920	2	Y	121	116	0	5	1	11
							133	9									

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	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
01	5642	X	4774	-0-	-868	-0-	314	1	4063	2	Y	361	350	0	15	1	66
							397	9									
02	4956	X	3045	-0-	-1911	-0-	216	1	2649	2	Y	164	184	0	13	1	33
							180	9									
03	5363	X	5020	-0-	-343	-0-	311	1	4315	2	Y	358	323	0	18	1	50
							394	9									
04	4980	X	4799	-0-	-181	-0-	274	1	4071	2	Y	413	360	0	40	1	63
							454	9									
05	5146	X	4595	-0-	-551	-0-	257	1	3933	2	Y	368	342	0	45	1	44
							405	9									
06	4860	X	4367	-0-	-493	-0-	252	1	3705	2	Y	373	361	0	23	1	33
							410	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-						Y	-0-					-0-
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-						Y	-0-					-0-
03	6324	X	2222	-0-	-4102	-0-		144	1	2006	2	Y	65	56	0			9
								72	9									
04	25895	X	25895	-0-	-0-	-0-		1551	1	23144	2	Y	1091	926	0	7	1	167
								1200	9									
05	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-		959	1	14672	2	Y	725	687	0	118	1	87
								798	9									
*06	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-		794	1	11620	2	Y	582	573	0	45	1	51
								640	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

01	6789	X	5205	-0-	-1584	-0-		371	1	4747	2	Y	79	74	0	2	1	15
								87	9									
02	5740	X	3148	-0-	-2592	-0-		234	1	2861	2	Y	48	50	0	3	1	10
								53	9									
03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-		464	1	6406	2	Y	87	80	0	5	1	12
								96	9									
04	6150	X	4957	-0-	-1193	-0-		307	1	4575	2	Y	68	60	0	10	1	10
								75	9									
05	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-		339	1	5186	2	Y	65	60	0	7	1	8
								72	9									
06	6750	X	4908	-0-	-1842	-0-		312	1	4537	2	Y	54	53	0	4	1	5
								59	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

01	22599	X	21199	-0-	-1400	-0-		1512	1	19509	2	Y	162	153	0	6	1	30
								178	9									
02	24437	X	24437	-0-	-0-	-0-		1826	1	22501	2	Y	100	104	0	6	1	20
								110	9									
03	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-		1718	1	23657	2	Y	87	84	0	11	1	12
								96	9									
04	25914	X	25914	-0-	-0-	-0-		1621	1	24186	2	Y	97	84	0	10	1	15
								107	9									
05	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-		1612	1	24633	2	Y	80	75	0	10	1	10
								88	9									
06	24060	X	15020	-0-	-9040	-0-		958	1	14022	2	Y	36	38	0	5	1	3
								40	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

01	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-		1177	1	15197	2	Y	189	171	0	4	1	35
								208	9									
02	22367	X	22367	-0-	-0-	-0-		1661	1	20465	2	Y	219	203	0	7	1	44
								241	9									
03	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-		994	1	13687	2	Y	107	111	0	25	1	15
								118	9									
04	14160	X	7181	-0-	-6979	-0-		450	1	6701	2	Y	27	26	0	12	1	4
								30	9									
05	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-		905	1	13846	2	Y	105	93	0	3	1	13
								116	9									
06	14160	X	10902	-0-	-3258	-0-		694	1	10134	2	Y	67	67	0	7	1	6
								74	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	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
01	6541	X	4067	-0-	-2474	-0-	284	1	3662	2	Y	110	111	0	6	1	20
							121	9									
02	5908	X	2564	-0-	-3344	-0-	185	1	2312	2	Y	61	65	0	4	1	12
							67	9									
03	6541	X	509	-0-	-6032	-0-	34	1	474	2	Y	1	6	0	7	1	-0-
							1	9									
04	5790	X	3784	-0-	-2006	-0-	229	1	3393	2	Y	147	124	0			23
							162	9									
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	434	1	6612	2	Y	132	123	0	16	1	16
							145	9									
*06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	376	1	5483	2	Y	83	84	0	8	1	7
							91	9									

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

M O	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
01	25079	X	24855	-0-	-224	-0-	1772	1	22874	2	Y	190	183	0	8	1	35
							209	9									
02	22652	X	20461	-0-	-2191	-0-	1523	1	18765	2	Y	157	154	0	7	1	31
							173	9									
03	24242	X	21753	-0-	-2489	-0-	1457	1	20112	2	Y	167	157	0	18	1	23
							184	9									
04	24060	X	13950	-0-	-10110	-0-	867	1	12954	2	Y	117	103	0	19	1	18
							129	9									
05	24910	X	24910	-0-	-0-	-0-	1521	1	23206	2	Y	166	151	0	13	1	20
							183	9									
06	24060	X	21882	-0-	-2178	-0-	1389	1	20336	2	Y	143	140	0	10	1	13
							157	9									

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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 #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	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
01	20212	X	19388	-0-	-824	-0-	1392	1	17984	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
02	17780	X	10890	-0-	-6890	-0-	818	1	10064	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
03	18879	X	15117	-0-	-3762	-0-	1023	1	14092	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
04	18750	X	11605	-0-	-7145	-0-	730	1	10871	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	19375	X	18430	-0-	-945	-0-	1132	1	17294	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	18750	X	17468	-0-	-1282	-0-	1119	1	16342	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	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
01	9765	X	7499	-0-	-2266	-0-	530	1	6829	2	Y	127	125	0	5	1	23
							140	9									
02	8820	X	2675	-0-	-6145	-0-	196	1	2437	2	Y	38	49	0	5	1	7
							42	9									
03	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	642	1	8879	2	Y	150	132	0	4	1	21
							165	9									
04	8490	X	7309	-0-	-1181	-0-	451	1	6736	2	Y	111	98	0	17	1	17
							122	9									
05	8370	X	5171	-0-	-3199	-0-	310	1	4773	2	Y	80	75	0	12	1	10
							88	9									
06	9360	X	5635	-0-	-3725	-0-	353	1	5193	2	Y	81	79	0	5	1	7
							89	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	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
01	11780	X	10153	-0-	-1627	-0-	706	1	9111	2	Y	305	291	0	11	1	56
							336	9									
02	9492	X	5134	-0-	-4358	-0-	376	1	4598	2	Y	145	161	0	11	1	29
							160	9									
03	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	866	1	11927	2	Y	292	264	0	16	1	41
							321	9									
04	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	659	1	9839	2	Y	247	217	0	33	1	38
							272	9									
05	10447	X	10122	-0-	-325	-0-	606	1	9286	2	Y	209	195	0	27	1	25
							230	9									
06	12690	X	9311	-0-	-3379	-0-	582	1	8506	2	Y	203	197	0	13	1	18
							223	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

M O	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
01	57846	X	41510	-0-	-16336	-0-	2973	1	38309	2	Y	207	204	0	9	1	38
							228	9									
02	47264	X	28974	-0-	-18290	-0-	2166	1	26703	2	Y	95	107	0	7	1	19
							105	9									
03	52328	X	27361	-0-	-24967	-0-	1841	1	25412	2	Y	98	92	0	11	1	14
							108	9									
04	50640	X	36822	-0-	-13818	-0-	2286	1	34127	2	Y	372	318	0	11	1	57
							409	9									
05	51646	X	28745	-0-	-22901	-0-	1759	1	26896	2	Y	82	89	0	40	1	10
							90	9									
06	40170	X	25132	-0-	-15038	-0-	1597	1	23347	2	Y	171	161	0	5	1	15
							188	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

M O	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
01	19964	X	17485	-0-	-2479	-0-	1253	1	16173	2	Y	54	52	0	2	1	10
							59	9									
02	17808	X	15894	-0-	-1914	-0-	1187	1	14651	2	Y	51	49	0	2	1	10
							56	9									
03	19344	X	16844	-0-	-2500	-0-	1136	1	15661	2	Y	43	41	0	6	1	6
							47	9									
04	18330	X	16029	-0-	-2301	-0-	1005	1	14979	2	Y	41	36	0	5	1	6
							45	9									
05	17763	X	13217	-0-	-4546	-0-	809	1	12374	2	Y	31	28	0	5	1	4
							34	9									
*06	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	1150	1	16809	2	Y	42	40	0	2	1	4
							46	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	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
GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	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
01	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	103	1	1319	2	Y	49	47	0	2	1	9
							54	9									
02	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	95	1	1143	2	Y	36	36	0	2	1	7
							40	9									
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	98	1	1328	2	Y	38	36	0	4	1	5
							42	9									
04	1440	X	1344	-0-	-96	-0-	81	1	1215	2	Y	44	38	0	4	1	7
							48	9									
05	1488	X	1304	-0-	-184	-0-	76	1	1191	2	Y	34	32	0	5	1	4
							37	9									
06	1440	X	933	-0-	-507	-0-	59	1	845	2	Y	26	26	0	2	1	2
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

M O	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
01	6913	X	5432	-0-	-1481	-0-	383	1	4926	2	Y	112	108	0	5	1	20
							123	9									
02	6076	X	4996	-0-	-1080	-0-	364	1	4488	2	Y	131	121	0	4	1	26
							144	9									
03	6200	X	3043	-0-	-3157	-0-	200	1	2780	2	Y	57	60	0	15	1	8
							63	9									
04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	430	1	6426	2	Y	215	184	0	6	1	33
							237	9									
05	6200	X	5769	-0-	-431	-0-	346	1	5268	2	Y	141	134	0	23	1	17
							155	9									
*06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	343	1	5013	2	Y	133	129	0	9	1	12
							146	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

M O	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
01	23901	X	22084	-0-	-1817	-0-	1583	1	20421	2	Y	73	69	0	3	1	13
							80	9									
02	21168	X	17742	-0-	-3426	-0-	1328	1	16347	2	Y	61	59	0	3	1	12
							67	9									
03	23197	X	23197	-0-	-0-	-0-	1561	1	21564	2	Y	65	61	0	7	1	9
							72	9									
04	21660	X	20727	-0-	-933	-0-	1297	1	19368	2	Y	56	49	0	7	1	9
							62	9									
05	22289	X	21164	-0-	-1125	-0-	1298	1	19811	2	Y	50	47	0	6	1	6
							55	9									
06	22440	X	19989	-0-	-2451	-0-	1276	1	18667	2	Y	42	41	0	3	1	4
							46	9									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

M O	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
01	13702	X	12256	-0-	-1446	-0-	876 97	1 9	11283	2	Y	88	85	0	3	1	16
02	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	928 45	1 9	11456	2	Y	41	46	0	3	1	8
03	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	910 86	1 9	12556	2	Y	78	70	0	5	1	11
04	12210	X	10723	-0-	-1487	-0-	669 79	1 9	9975	2	Y	72	63	0	9	1	11
05	13764	X	9604	-0-	-4160	-0-	585 61	1 9	8958	2	Y	55	51	0	8	1	7
06	13320	X	5930	-0-	-7390	-0-	379 24	1 9	5527	2	Y	22	23	0	4	1	2

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

M O	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
01	6913	X	6822	-0-	-91	-0-	463 385	1 9	5974	2	Y	350	328	0	12	1	64
02	6076	X	4380	-0-	-1696	-0-	315 185	1 9	3880	2	Y	168	186	0	12	1	34
03	6665	X	6404	-0-	-261	-0-	415 231	1 9	5758	2	Y	210	196	0	19	1	29
04	6600	X	5245	-0-	-1355	-0-	315 235	1 9	4695	2	Y	214	187	0	23	1	33
05	6820	X	5817	-0-	-1003	-0-	347 129	1 9	5341	2	Y	117	113	0	23	1	14
06	6600	X	6469	-0-	-131	-0-	395 289	1 9	5785	2	Y	263	247	0	7	1	23

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

M O	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
01	6045	X	5165	-0-	-880	-0-	354 254	1 9	4557	2	Y	231	224	0	9	1	42
02	5460	X	2883	-0-	-2577	-0-	209 105	1 9	2569	2	Y	95	110	0	8	1	19
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	401 211	1 9	5534	2	Y	192	173	0	11	1	27
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	379 361	1 9	5625	2	Y	328	284	0	21	1	50
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	358 332	1 9	5453	2	Y	302	281	0	35	1	36
06	5940	X	5327	-0-	-613	-0-	327 218	1 9	4782	2	Y	198	198	0	19	1	17

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

M O	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
01	3751	X	3670	-0-	-81	-0-	238 336	1 9	3096	2	Y	305	293	0	12	1	56
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	264 276	1 9	3212	2	Y	251	246	0	11	1	50
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	300 642	1 9	4125	2	Y	584	525	0	28	1	81
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	244 496	1 9	3676	2	Y	451	398	0	65	1	69
05	4154	X	3754	-0-	-400	-0-	213 308	1 9	3233	2	Y	280	266	0	49	1	34
06	4890	X	3857	-0-	-1033	-0-	229 310	1 9	3318	2	Y	282	274	0	17	1	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

01	6634	X	691	-0-	-5943	-0-	48	1	634	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	2077	X	1	-0-	-2076	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

01	5952	X	4682	-0-	-1270	-0-	302	1	3878	2	Y	456	433	0	16	1	84
							502	9									
02	5376	X	2744	-0-	-2632	-0-	189	1	2336	2	Y	199	227	0	16	1	40
							219	9									
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	453	1	6255	2	Y	367	334	0	22	1	51
							404	9									
04	5190	X	5046	-0-	-144	-0-	291	1	4330	2	Y	386	337	0	41	1	59
							425	9									
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	315	1	4832	2	Y	357	331	0	42	1	43
							393	9									
06	6870	X	5115	-0-	-1755	-0-	303	1	4420	2	Y	356	346	0	22	1	31
							392	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

01	39184	X	36408	-0-	-2776	-0-	2618	1	33790	2	Y	-0-					-0-
02	34832	X	32093	-0-	-2739	-0-	2409	1	29684	2	Y	-0-					-0-
03	37665	X	34747	-0-	-2918	-0-	2350	1	32397	2	Y	-0-					-0-
04	36030	X	32648	-0-	-3382	-0-	2049	1	30599	2	Y	-0-					-0-
05	36890	X	33083	-0-	-3807	-0-	2033	1	31050	2	Y	-0-					-0-
06	35220	X	31856	-0-	-3364	-0-	2039	1	29816	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

M O	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
01	29078	X	26128	-0-	-2950	-0-	1879	1	24242	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	25620	X	18129	-0-	-7491	-0-	1362	1	16763	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	27683	X	25315	-0-	-2368	-0-	1710	1	23605	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	26160	X	23442	-0-	-2718	-0-	1470	1	21941	2	Y	28	24	0			4
							31	9									
05	26319	X	23688	-0-	-2631	-0-	1455	1	22233	2	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
06	25290	X	22551	-0-	-2739	-0-	1443	1	21108	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

01	42346	X	39559	-0-	-2787	-0-	2845	1	36714	2	Y	-0-					-0-
02	37968	X	33193	-0-	-4775	-0-	2490	1	30703	2	Y	-0-					-0-
03	41013	X	38471	-0-	-2542	-0-	2599	1	35872	2	Y	-0-					-0-
04	39150	X	31258	-0-	-7892	-0-	1964	1	29294	2	Y	-0-					-0-
05	40207	X	34719	-0-	-5488	-0-	2133	1	32586	2	Y	-0-					-0-
06	38280	X	34585	-0-	-3695	-0-	2214	1	32371	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	22065	X	22065	-0-	-0-	-0-	1586	1	20478	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	1578	1	19447	2	Y	-0-					-0-
03	22134	X	21869	-0-	-265	-0-	1480	1	20389	2	Y	-0-					-0-
04	21420	X	20271	-0-	-1149	-0-	1270	1	18993	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
05	22909	X	20325	-0-	-2584	-0-	1247	1	19078	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	22170	X	19555	-0-	-2615	-0-	1253	1	18279	2	Y	21	19	0			2
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

01	36053	X	32484	-0-	-3569	-0-	2337	1	30147	2	Y	-0-					-0-
02	31220	X	29164	-0-	-2056	-0-	2186	1	26978	2	Y	-0-					-0-
03	34565	X	30430	-0-	-4135	-0-	2057	1	28373	2	Y	-0-					-0-
04	32580	X	30666	-0-	-1914	-0-	1927	1	28739	2	Y	-0-					-0-
05	33015	X	30638	-0-	-2377	-0-	1881	1	28757	2	Y	-0-					-0-
06	31440	X	26223	-0-	-5217	-0-	1680	1	24539	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

M O	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
01	23250	X	22172	-0-	-1078	-0-	1595	1	20577	2	Y	-0-					-0-
02	20664	X	16130	-0-	-4534	-0-	1209	1	14920	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	23035	X	23035	-0-	-0-	-0-	1558	1	21477	2	Y	-0-					-0-
04	21990	X	21506	-0-	-484	-0-	1352	1	20154	2	Y	-0-					-0-
05	22506	X	22015	-0-	-491	-0-	1352	1	20663	2	Y	-0-					-0-
06	22290	X	21202	-0-	-1088	-0-	1357	1	19845	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

01	19220	X	17404	-0-	-1816	-0-	1241	1	16022	2	Y	128	122	0	5	1	23
							141	9									
02	16604	X	15338	-0-	-1266	-0-	1142	1	14084	2	Y	102	100	0	5	1	20
							112	9									
03	18383	X	18067	-0-	-316	-0-	1210	1	16737	2	Y	109	103	0	11	1	15
							120	9									
04	16920	X	12533	-0-	-4387	-0-	781	1	11668	2	Y	76	67	0	12	1	12
							84	9									
05	17391	X	1904	-0-	-15487	-0-	115	1	1789	2	Y	-0-	3	0	9	1	-0-
06	17490	X	12024	-0-	-5466	-0-	763	1	11197	2	Y	58	53	0			5
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

01	15562	X	14284	-0-	-1278	-0-	1022	1	13174	2	Y	80	76	0	3	1	15
							88	9									
02	14056	X	11772	-0-	-2284	-0-	879	1	10829	2	Y	58	58	0	3	1	12
							64	9									
03	15562	X	12271	-0-	-3291	-0-	824	1	11374	2	Y	66	62	0	7	1	9
							73	9									
04	14490	X	13017	-0-	-1473	-0-	816	1	12128	2	Y	66	58	0	7	1	10
							73	9									
05	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	1024	1	15624	2	Y	70	65	0	7	1	8
							77	9									
*06	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	973	1	14216	2	Y	60	59	0	4	1	5
							66	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

01	17887	X	15831	-0-	-2056	-0-	1138	1	14687	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	15400	X	13595	-0-	-1805	-0-	1020	1	12571	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	16678	X	15573	-0-	-1105	-0-	1052	1	14518	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
04	15510	X	14754	-0-	-756	-0-	926	1	13824	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	1144	1	17484	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*06	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	1100	1	16064	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	10182	-0-	-79	-0-	664 955	1 9	8563	2	Y	868	810	0	27	1	159
02	9268	X	8682	-0-	-586	-0-	581 904	1 9	7197	2	Y	822	785	0	31	1	165
03	10261	X	9142	-0-	-1119	-0-	580 567	1 9	7995	2	Y	515	516	0	92	1	72
04	9930	X	8799	-0-	-1131	-0-	497 872	1 9	7430	2	Y	793	686	0	58	1	121
05	10261	X	8598	-0-	-1663	-0-	475 898	1 9	7225	2	Y	816	753	0	86	1	98
06	9840	X	7946	-0-	-1894	-0-	456 828	1 9	6662	2	Y	753	734	0	51	1	66

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27249	X	27218	-0-	-31	-0-	1939 287	1 9	24992	2	Y	261	253	0	11	1	48
02	24612	X	23615	-0-	-997	-0-	1756 234	1 9	21625	2	Y	213	209	0	9	1	43
03	27249	X	21774	-0-	-5475	-0-	1453 274	1 9	20047	2	Y	249	233	0	24	1	35
04	26340	X	23643	-0-	-2697	-0-	1468 271	1 9	21904	2	Y	246	215	0	28	1	38
05	27553	X	27553	-0-	-0-	-0-	1686 121	1 9	25746	2	Y	110	109	0	26	1	13
06	26340	X	24110	-0-	-2230	-0-	1533 193	1 9	22384	2	Y	175	166	0	7	1	15

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	16293	-0-	-1408	-0-	1170 47	1 9	15076	2	Y	43	41	0	2	1	8
02	15820	X	14557	-0-	-1263	-0-	1090 33	1 9	13434	2	Y	30	31	0	1	1	6
03	16926	X	16526	-0-	-400	-0-	1114 51	1 9	15361	2	Y	46	43	0	3	1	6
04	16080	X	15354	-0-	-726	-0-	963 44	1 9	14347	2	Y	40	35	0	5	1	6
05	16368	X	15903	-0-	-465	-0-	972 36	1 9	14895	2	Y	33	31	0	4	1	4
06	15990	X	14517	-0-	-1473	-0-	930 30	1 9	13557	2	Y	27	27	0	2	1	2

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	25571	-0-	-3259	-0-	1812 397	1 9	23362	2	Y	361	349	0	15	1	66
02	25032	X	19593	-0-	-5439	-0-	1452 218	1 9	17923	2	Y	198	211	0	13	1	40
03	26908	X	26644	-0-	-264	-0-	1782 287	1 9	24575	2	Y	261	243	0	22	1	36
04	24750	X	24458	-0-	-292	-0-	1526 166	1 9	22766	2	Y	151	135	0	29	1	23
05	25575	X	20883	-0-	-4692	-0-	1279 101	1 9	19503	2	Y	92	88	0	16	1	11
06	25770	X	23673	-0-	-2097	-0-	1500 259	1 9	21914	2	Y	235	219	0	6	1	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	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
01	16895	X	14257	-0-	-2638	-0-	1024	1	13216	2	Y	15	21	0	3	1	3
							17	9									
02	13384	X	9213	-0-	-4171	-0-	692	1	8521	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
03	14601	X	8145	-0-	-6456	-0-	552	1	7590	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	13800	X	6682	-0-	-7118	-0-	419	1	6263	2	Y	-0-					-0-
05	14260	X	6531	-0-	-7729	-0-	399	1	6132	2	Y	-0-					-0-
06	13800	X	6059	-0-	-7741	-0-	387	1	5671	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

M O	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
01	36425	X	31429	-0-	-4996	-0-	2258	1	29131	2	Y	36	35	0	1	1	7
							40	9									
02	32144	X	25990	-0-	-6154	-0-	1950	1	24020	2	Y	18	20	0	1	1	4
							20	9									
03	35123	X	32807	-0-	-2316	-0-	2216	1	30557	2	Y	31	29	0	2	1	4
							34	9									
04	33540	X	28297	-0-	-5243	-0-	1776	1	26493	2	Y	25	21	0	4	1	4
							28	9									
05	33480	X	23142	-0-	-10338	-0-	1420	1	21700	2	Y	20	19	0	3	1	2
							22	9									
06	31740	X	24267	-0-	-7473	-0-	1554	1	22692	2	Y	19	18	0	1	1	2
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

M O	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
01	22599	X	20520	-0-	-2079	-0-	1477	1	19043	2	Y	-0-					-0-
02	19600	X	15325	-0-	-4275	-0-	1152	1	14172	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	21700	X	20390	-0-	-1310	-0-	1376	1	18997	2	Y	15	13	0			2
							17	9									
04	21000	X	19373	-0-	-1627	-0-	1216	1	18135	2	Y	20	17	0	2	1	3
							22	9									
05	21142	X	19710	-0-	-1432	-0-	1212	1	18498	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
06	19860	X	19055	-0-	-805	-0-	1221	1	17834	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

M O	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
01	32209	X	27844	-0-	-4365	-0-	1986	1	25607	2	Y	228	222	0	10	1	42
							251	9									
02	28392	X	22502	-0-	-5890	-0-	1673	1	20631	2	Y	180	178	0	8	1	36
							198	9									
03	30163	X	28999	-0-	-1164	-0-	1946	1	26826	2	Y	206	193	0	20	1	29
							227	9									
04	29190	X	25499	-0-	-3691	-0-	1588	1	23705	2	Y	187	164	0	23	1	29
							206	9									
05	28830	X	28759	-0-	-71	-0-	1755	1	26829	2	Y	159	149	0	20	1	19
							175	9									
06	28050	X	27203	-0-	-847	-0-	1733	1	25320	2	Y	136	133	0	10	1	12
							150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	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
01	34224	X	30421	-0-	-3803	-0-	2162	1	27918	2	Y	310	297	0	12	1	57
							341	9									
02	30520	X	26145	-0-	-4375	-0-	1942	1	23930	2	Y	248	244	0	11	1	50
							273	9									
03	32829	X	29889	-0-	-2940	-0-	2000	1	27570	2	Y	290	272	0	28	1	40
							319	9									
04	30900	X	27492	-0-	-3408	-0-	1708	1	25473	2	Y	283	248	0	32	1	43
							311	9									
05	31062	X	27815	-0-	-3247	-0-	1691	1	25842	2	Y	256	237	0	31	1	31
							282	9									
06	29430	X	25828	-0-	-3602	-0-	1639	1	23948	2	Y	219	215	0	16	1	19
							241	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

M O	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
01	13764	X	12392	-0-	-1372	-0-	832	1	10732	2	Y	753	722	0	29	1	138
							828	9									
02	11816	X	10059	-0-	-1757	-0-	722	1	8875	2	Y	420	447	0	27	1	84
							462	9									
03	13082	X	12440	-0-	-642	-0-	791	1	10926	2	Y	657	603	0	47	1	91
							723	9									
04	12510	X	10922	-0-	-1588	-0-	649	1	9672	2	Y	546	480	0	73	1	84
							601	9									
05	12493	X	11813	-0-	-680	-0-	685	1	10465	2	Y	603	555	0	59	1	73
							663	9									
06	12030	X	11110	-0-	-920	-0-	672	1	9843	2	Y	541	528	0	38	1	48
							595	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	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
01	19158	X	17863	-0-	-1295	-0-	1190	1	15356	2	Y	1197	1151	0	47	1	219
							1317	9									
02	16744	X	13228	-0-	-3516	-0-	940	1	11559	2	Y	663	706	0	43	1	133
							729	9									
03	18538	X	17406	-0-	-1132	-0-	1108	1	15301	2	Y	906	839	0	74	1	126
							997	9									
04	17940	X	16159	-0-	-1781	-0-	953	1	14235	2	Y	883	773	0	101	1	135
							971	9									
05	18197	X	16210	-0-	-1987	-0-	935	1	14323	2	Y	865	801	0	95	1	104
							952	9									
06	17280	X	15900	-0-	-1380	-0-	958	1	14027	2	Y	832	809	0	54	1	73
							915	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	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
01	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	798	1	10295	2	Y	819	722	0	14	1	150
							901	9									
02	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	588	1	7255	2	Y	1254	1124	0	29	1	251
							1379	9									
03	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	579	1	7941	2	Y	502	543	0	140	1	70
							552	9									
04	11610	X	8733	-0-	-2877	-0-	494	1	7383	2	Y	778	673	0	56	1	119
							856	9									
05	11997	X	8524	-0-	-3473	-0-	462	1	7113	2	Y	863	794	0	84	1	104
							949	9									
06	11610	X	8361	-0-	-3249	-0-	470	1	6899	2	Y	902	873	0	54	1	79
							992	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	551	1	7100	2	Y	1197	1036	0	15	1	219
							1317	9									
02	7000	X	3142	-0-	-3858	-0-	217	1	2661	2	Y	240	368	0	43	1	48
							264	9									
03	7750	X	4575	-0-	-3175	-0-	285	1	3917	2	Y	339	313	0	27	1	47
							373	9									
04	8670	X	5614	-0-	-3056	-0-	286	1	4298	2	Y	936	802	0	38	1	143
							1030	9									
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	471	1	7152	2	Y	1433	1302	0	101	1	173
							1576	9									
*06	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	495	1	7189	2	Y	1376	1339	0	89	1	121
							1514	9									

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

M O	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
01	32116	X	29171	-0-	-2945	-0-	2092	1	27013	2	Y	60	58	0	3	1	11
							66	9									
02	28252	X	24630	-0-	-3622	-0-	1845	1	22723	2	Y	56	54	0	2	1	11
							62	9									
03	29729	X	26759	-0-	-2970	-0-	1803	1	24895	2	Y	55	52	0	6	1	8
							61	9									
04	28620	X	24000	-0-	-4620	-0-	1501	1	22426	2	Y	66	58	0	6	1	10
							73	9									
05	29171	X	23620	-0-	-5551	-0-	1448	1	22133	2	Y	35	34	0	7	1	4
							39	9									
06	28230	X	22882	-0-	-5348	-0-	1463	1	21379	2	Y	36	35	0	2	1	3
							40	9									

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

M O	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
01	55211	X	54421	-0-	-790	-0-	3913	1	50504	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
02	48011	X	48011	-0-	-0-	-0-	3603	1	44402	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	53129	X	53129	-0-	-0-	-0-	3592	1	49534	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
04	52680	X	45263	-0-	-7417	-0-	2842	1	42414	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
05	54436	X	47433	-0-	-7003	-0-	2912	1	44518	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
06	52680	X	45369	-0-	-7311	-0-	2906	1	42461	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

M O	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
01	71114	X	56648	-0-	-14466	-0-	4071	1	52573	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	51744	X	49080	-0-	-2664	-0-	3683	1	45387	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
03	57288	X	53599	-0-	-3689	-0-	3625	1	49970	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									
04	55440	X	49303	-0-	-6137	-0-	3097	1	46199	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	56637	X	49682	-0-	-6955	-0-	3050	1	46625	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
06	54810	X	47638	-0-	-7172	-0-	3050	1	44585	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

M O	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
01	55738	X	46394	-0-	-9344	-0-	3332 55	1 9	43007	2	Y	50	48	0	2	1	9
02	48272	X	40856	-0-	-7416	-0-	3062 44	1 9	37750	2	Y	40	39	0	2	1	8
03	51212	X	42966	-0-	-8246	-0-	2898 55	1 9	40013	2	Y	50	47	0	4	1	7
04	47970	X	41578	-0-	-6392	-0-	2609 48	1 9	38921	2	Y	44	38	0	6	1	7
05	48298	X	39297	-0-	-9001	-0-	2409 39	1 9	36849	2	Y	35	33	0	5	1	4
06	44910	X	41394	-0-	-3516	-0-	2652 24	1 9	38718	2	Y	22	22	0	2	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

M O	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
01	53599	X	44811	-0-	-8788	-0-	3205	1	41312	2	Y	267	254	0	10	1	49
							294	9									
02	47320	X	40703	-0-	-6617	-0-	3036	1	37433	2	Y	213	209	0	10	1	43
							234	9									
03	50592	X	44705	-0-	-5887	-0-	3005	1	41430	2	Y	245	230	0	24	1	34
							270	9									
04	47160	X	42100	-0-	-5060	-0-	2628	1	39222	2	Y	227	199	0	27	1	35
							250	9									
05	47151	X	41632	-0-	-5519	-0-	2543	1	38854	2	Y	214	198	0	25	1	26
							235	9									
06	43620	X	38875	-0-	-4745	-0-	2477	1	36194	2	Y	185	182	0	13	1	16
							204	9									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

M O	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
01	97216	X	75840	-0-	-21376	-0-	5453	1	70364	2	Y	21	19	0			4
							23	9									
02	84420	X	60569	-0-	-23851	-0-	4544	1	55999	2	Y	24	22	0	1	1	5
							26	9									
03	88474	X	46106	-0-	-42368	-0-	3118	1	42966	2	Y	20	19	0	3	1	3
							22	9									
04	81510	X	58691	-0-	-22819	-0-	3683	1	54982	2	Y	24	21	0	2	1	4
							26	9									
05	80631	X	60914	-0-	-19717	-0-	3738	1	57107	2	Y	63	56	0	3	1	8
							69	9									
06	73380	X	58790	-0-	-14590	-0-	3761	1	54960	2	Y	63	61	0	4	1	6
							69	9									

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	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
01	25792	X	24777	-0-	-1015	-0-	1778	1	22951	2	Y	44	41	0	2	1	8
							48	9									
02	22624	X	15613	-0-	-7011	-0-	1169	1	14427	2	Y	15	18	0	2	1	3
							17	9									
03	25048	X	21950	-0-	-3098	-0-	1480	1	20437	2	Y	30	27	0	2	1	4
							33	9									
04	23970	X	19155	-0-	-4815	-0-	1201	1	17891	2	Y	57	49	0	3	1	9
							63	9									
05	24769	X	19177	-0-	-5592	-0-	1177	1	17960	2	Y	36	35	0	6	1	4
							40	9									
06	23970	X	21278	-0-	-2692	-0-	1360	1	19884	2	Y	31	30	0	2	1	3
							34	9									

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. (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
01	13826	X	12235	-0-	-1591	-0-	825	1	10666	2	Y	676	650	0	26	1	124
							744	9									
02	11144	X	9806	-0-	-1338	-0-	700	1	8624	2	Y	438	450	0	24	1	88
							482	9									
03	12400	X	11510	-0-	-890	-0-	736	1	10148	2	Y	569	529	0	49	1	79
							626	9									
04	12000	X	10729	-0-	-1271	-0-	633	1	9455	2	Y	583	509	0	64	1	89
							641	9									
05	12400	X	11317	-0-	-1083	-0-	658	1	10030	2	Y	572	529	0	63	1	69
							629	9									
06	11850	X	10305	-0-	-1545	-0-	622	1	9099	2	Y	531	517	0	36	1	47
							584	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	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
01	68138	X	65443	-0-	-2695	-0-	4706	1	60736	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	61544	X	41910	-0-	-19634	-0-	3143	1	38766	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	66395	X	66395	-0-	-0-	-0-	4489	1	61906	2	Y	-0-					-0-
04	63540	X	60126	-0-	-3414	-0-	3778	1	56348	2	Y	-0-					-0-
05	65441	X	58272	-0-	-7169	-0-	3578	1	54694	2	Y	-0-					-0-
06	64260	X	58868	-0-	-5392	-0-	3770	1	55098	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

M O	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
01	49259	X	41499	-0-	-7760	-0-	2973	1	38335	2	Y	174	167	0	7	1	32
							191	9									
02	43176	X	34047	-0-	-9129	-0-	2541	1	31338	2	Y	153	148	0	6	1	31
							168	9									
03	45663	X	37753	-0-	-7910	-0-	2538	1	35013	2	Y	184	172	0	17	1	26
							202	9									
04	42870	X	35441	-0-	-7429	-0-	2213	1	33027	2	Y	183	160	0	21	1	28
							201	9									
05	42656	X	35257	-0-	-7399	-0-	2154	1	32946	2	Y	143	134	0	20	1	17
							157	9									
06	40170	X	33737	-0-	-6433	-0-	2150	1	31448	2	Y	126	123	0	9	1	11
							139	9									

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

M O	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
01	100068	X	88904	-0-	-11164	-0-	6394	1	82497	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
02	90384	X	66228	-0-	-24156	-0-	4969	1	61239	2	Y	18	16	0			4
							20	9									
03	100068	X	85153	-0-	-14915	-0-	5758	1	79380	2	Y	14	14	0	2	1	2
							15	9									
04	92790	X	77424	-0-	-15366	-0-	4861	1	72549	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
05	91791	X	76759	-0-	-15032	-0-	4712	1	72035	2	Y	11	11	0	1	1	1
							12	9									
06	86040	X	71447	-0-	-14593	-0-	4574	1	66864	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

M O	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
01	46345	X	38651	-0-	-7694	-0-	2762	1	35632	2	Y	234	225	0	9	1	43
							257	9									
02	40628	X	35320	-0-	-5308	-0-	2637	1	32485	2	Y	180	179	0	8	1	36
							198	9									
03	43028	X	37327	-0-	-5701	-0-	2508	1	34592	2	Y	206	193	0	20	1	29
							227	9									
04	39960	X	34035	-0-	-5925	-0-	2124	1	31699	2	Y	193	169	0	23	1	30
							212	9									
05	39773	X	33738	-0-	-6035	-0-	2059	1	31479	2	Y	182	169	0	21	1	22
							200	9									
06	37830	X	32704	-0-	-5126	-0-	2082	1	30455	2	Y	152	150	0	11	1	13
							167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	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
01	13268	X	12080	-0-	-1188	-0-	791 1064	1 9	10225	2	Y	967	920	0	35	1	177
02	11508	X	8505	-0-	-3003	-0-	600 512	1 9	7393	2	Y	465	515	0	34	1	93
03	12617	X	10691	-0-	-1926	-0-	671 770	1 9	9250	2	Y	700	644	0	52	1	97
04	12090	X	8328	-0-	-3762	-0-	474 788	1 9	7066	2	Y	716	625	0	78	1	110
05	12090	X	8305	-0-	-3785	-0-	470 685	1 9	7150	2	Y	623	581	0	77	1	75
06	11700	X	6911	-0-	-4789	-0-	403 616	1 9	5892	2	Y	560	547	0	39	1	49

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	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
01	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	944 366	1 9	12170	2	Y	333	316	0	12	1	61
02	12096	X	9660	-0-	-2436	-0-	708 238	1 9	8714	2	Y	216	222	0	12	1	43
03	13392	X	12077	-0-	-1315	-0-	793 331	1 9	10953	2	Y	301	278	0	24	1	42
04	13050	X	12195	-0-	-855	-0-	746 326	1 9	11123	2	Y	296	259	0	34	1	45
05	13485	X	11382	-0-	-2103	-0-	681 288	1 9	10413	2	Y	262	243	0	32	1	32
06	13050	X	10483	-0-	-2567	-0-	653 257	1 9	9573	2	Y	234	229	0	16	1	21

BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	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
01	12431	X	9601	-0-	-2830	-0-	636 779	1 9	8186	2	Y	708	693	0	31	1	130
02	10444	X	7824	-0-	-2620	-0-	554 453	1 9	6817	2	Y	412	434	0	25	1	83
03	11129	X	9181	-0-	-1948	-0-	563 864	1 9	7754	2	Y	785	713	0	46	1	109
04	9870	X	7642	-0-	-2228	-0-	460 341	1 9	6841	2	Y	310	284	0	88	1	47
05	9982	X	8706	-0-	-1276	-0-	490 737	1 9	7479	2	Y	670	603	0	33	1	81
06	9300	X	7782	-0-	-1518	-0-	460 602	1 9	6720	2	Y	547	538	0	42	1	48

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	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
01	17422	X	14571	-0-	-2851	-0-	1022 375	1 9	13174	2	Y	341	326	0	13	1	62
02	14840	X	6704	-0-	-8136	-0-	491 155	1 9	6058	2	Y	141	163	0	12	1	28
03	16120	X	12645	-0-	-3475	-0-	835 317	1 9	11493	2	Y	288	260	0	16	1	40
04	15270	X	12296	-0-	-2974	-0-	754 303	1 9	11239	2	Y	275	241	0	32	1	42
05	15252	X	11777	-0-	-3475	-0-	705 272	1 9	10800	2	Y	247	229	0	30	1	30
06	14100	X	12047	-0-	-2053	-0-	757 278	1 9	11012	2	Y	253	246	0	15	1	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	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
01	10230	X	9255	-0-	-975	-0-	647 252	1 9	8356	2	Y	229	215	0	8	1	42
02	9044	X	7476	-0-	-1568	-0-	544 243	1 9	6689	2	Y	221	211	0	8	1	44
03	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	710 288	1 9	9776	2	Y	262	245	0	25	1	36
04	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	627 230	1 9	9335	2	Y	209	184	0	29	1	32
05	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	638 213	1 9	9742	2	Y	194	180	0	23	1	23
*06	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	678 255	1 9	9857	2	Y	232	223	0	12	1	20

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316

M O	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
01	109678	X	91025	-0-	-18653	-0-	6543 35	1 9	84447	2	Y	32	31	0	2	1	6
02	95592	X	81787	-0-	-13805	-0-	6136 23	1 9	75628	2	Y	21	22	0	1	1	4
03	100967	X	89496	-0-	-11471	-0-	6051 29	1 9	83416	2	Y	26	24	0	2	1	4
04	93480	X	83983	-0-	-9497	-0-	5274 26	1 9	78683	2	Y	24	21	0	3	1	4
05	93310	X	81240	-0-	-12070	-0-	4988 24	1 9	76228	2	Y	22	20	0	3	1	3
06	88080	X	55999	-0-	-32081	-0-	3588 14	1 9	52397	2	Y	13	14	0	1	1	1

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

M O	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
01	10168	X	9103	-0-	-1065	-0-	630 365	1 9	8108	2	Y	332	325	0	14	1	61
02	8708	X	6047	-0-	-2661	-0-	438 234	1 9	5375	2	Y	213	219	0	12	1	43
03	9517	X	5555	-0-	-3962	-0-	368 97	1 9	5090	2	Y	88	95	0	24	1	12
04	9210	X	6811	-0-	-2399	-0-	419 130	1 9	6262	2	Y	118	102	0	10	1	18
05	9517	X	4218	-0-	-5299	-0-	255 42	1 9	3921	2	Y	38	38	0	13	1	5
06	8820	X	3574	-0-	-5246	-0-	229 13	1 9	3332	2	Y	12	14	0	2	1	1

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

M O	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
01	11036	X	9456	-0-	-1580	-0-	661 262	1 9	8533	2	Y	238	227	0	9	1	43
02	9576	X	7157	-0-	-2419	-0-	523 177	1 9	6457	2	Y	161	164	0	8	1	32
03	10602	X	9420	-0-	-1182	-0-	625 207	1 9	8588	2	Y	188	176	0	18	1	26
04	9690	X	8330	-0-	-1360	-0-	513 171	1 9	7646	2	Y	155	136	0	21	1	24
05	9517	X	7838	-0-	-1679	-0-	475 130	1 9	7233	2	Y	118	111	0	17	1	14
06	9150	X	7825	-0-	-1325	-0-	495 120	1 9	7210	2	Y	109	106	0	7	1	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

M O	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
01	11098	X	6163	-0-	-4935	-0-	429	1	5543	2	Y	174	159	0	4	1	32
							191	9									
02	9632	X	5590	-0-	-4042	-0-	406	1	5013	2	Y	155	150	0	6	1	31
							171	9									
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	531	1	7315	2	Y	261	239	0	17	1	36
							287	9									
04	7410	X	4694	-0-	-2716	-0-	284	1	4238	2	Y	156	139	0	29	1	24
							172	9									
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	419	1	6431	2	Y	200	183	0	17	1	24
							220	9									
06	7860	X	6584	-0-	-1276	-0-	409	1	5985	2	Y	173	169	0	13	1	15
							190	9									

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

M O	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
01	50406	X	43013	-0-	-7393	-0-	3091	1	39907	2	Y	14	11	0			3
							15	9									
02	44464	X	34806	-0-	-9658	-0-	2613	1	32193	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	47926	X	46152	-0-	-1774	-0-	3120	1	43032	2	Y	-0-					-0-
04	45720	X	41676	-0-	-4044	-0-	2617	1	39059	2	Y	-0-					-0-
05	47244	X	40932	-0-	-6312	-0-	2513	1	38419	2	Y	-0-					-0-
06	44670	X	38433	-0-	-6237	-0-	2463	1	35962	2	Y	7	6	0			1
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

M O	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
01	28706	X	27364	-0-	-1342	-0-	1970	1	25394	2	Y	-0-					-0-
02	26267	X	26267	-0-	-0-	-0-	1971	1	24296	2	Y	-0-					-0-
03	28171	X	28171	-0-	-0-	-0-	1903	1	26268	2	Y	-0-					-0-
04	26700	X	25371	-0-	-1329	-0-	1594	1	23776	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	28706	X	24847	-0-	-3859	-0-	1525	1	23322	2	Y	-0-					-0-
06	27780	X	23673	-0-	-4107	-0-	1515	1	22158	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

M O	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
01	67177	X	63555	-0-	-3622	-0-	4572	1	58982	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	59556	X	35569	-0-	-23987	-0-	2669	1	32897	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	64480	X	58157	-0-	-6323	-0-	3932	1	54221	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	62400	X	56374	-0-	-6026	-0-	3540	1	52834	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	64480	X	58051	-0-	-6429	-0-	3563	1	54488	2	Y	-0-					-0-
06	61500	X	55389	-0-	-6111	-0-	3548	1	51840	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

M O	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
01	31031	X	27779	-0-	-3252	-0-	1998	1	25781	2	Y	-0-					-0-
02	27244	X	22433	-0-	-4811	-0-	1683	1	20746	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
03	29233	X	26264	-0-	-2969	-0-	1777	1	24487	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	27660	X	24101	-0-	-3559	-0-	1513	1	22588	2	Y	-0-					-0-
05	28582	X	24298	-0-	-4284	-0-	1492	1	22806	2	Y	-0-					-0-
06	26880	X	23179	-0-	-3701	-0-	1486	1	21693	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23272

M O	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
01	77996	X	70586	-0-	-7410	-0-	4978	1	64232	2	Y	1251	1198	0	47	1	229
							1376	9									
02	70280	X	67263	-0-	-3017	-0-	4966	1	61231	2	Y	969	959	0	45	1	194
							1066	9									
03	76349	X	76349	-0-	-0-	-0-	5080	1	70046	2	Y	1112	1043	0	108	1	155
							1223	9									
04	68310	X	62175	-0-	-6135	-0-	3846	1	57387	2	Y	856	756	0	124	1	131
							942	9									
05	74462	X	65714	-0-	-8748	-0-	3973	1	60736	2	Y	914	843	0	92	1	110
							1005	9									
06	73890	X	49515	-0-	-24375	-0-	3127	1	45671	2	Y	652	648	0	57	1	57
							717	9									

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

M O	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
01	62248	X	56459	-0-	-5789	-0-	3943	1	50851	2	Y	1514	1451	0	57	1	277
							1665	9									
02	56224	X	34880	-0-	-21344	-0-	2549	1	31403	2	Y	844	898	0	54	1	169
							928	9									
03	59892	X	59127	-0-	-765	-0-	3904	1	53817	2	Y	1278	1175	0	94	1	178
							1406	9									
04	55740	X	49500	-0-	-6240	-0-	3037	1	45313	2	Y	1045	920	0	143	1	160
							1150	9									
05	57598	X	51779	-0-	-5819	-0-	3105	1	47498	2	Y	1069	987	0	113	1	129
							1176	9									
06	57210	X	47128	-0-	-10082	-0-	2955	1	43198	2	Y	886	870	0	67	1	78
							975	9									

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

M O	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
01	33232	X	25656	-0-	-7576	-0-	1787	1	23046	2	Y	748	709	0	27	1	137
							823	9									
02	29232	X	20490	-0-	-8742	-0-	1495	1	18434	2	Y	510	518	0	27	1	102
							561	9									
03	30628	X	23642	-0-	-6986	-0-	1552	1	21407	2	Y	621	580	0	57	1	86
							683	9									
04	28290	X	21921	-0-	-6369	-0-	1338	1	19975	2	Y	553	485	0	69	1	85
							608	9									
05	28117	X	23622	-0-	-4495	-0-	1411	1	21599	2	Y	556	514	0	60	1	67
							612	9									
06	24840	X	21685	-0-	-3155	-0-	1355	1	19802	2	Y	480	470	0	35	1	42
							528	9									

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	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
01	27249	X	23091	-0-	-4158	-0-	1597	1	20632	2	Y	784	744	0	28	1	143
							862	9									
02	23856	X	18426	-0-	-5430	-0-	1339	1	16498	2	Y	535	543	0	28	1	107
							589	9									
03	25482	X	20688	-0-	-4794	-0-	1351	1	18623	2	Y	649	606	0	60	1	90
							714	9									
04	23730	X	19399	-0-	-4331	-0-	1178	1	17572	2	Y	590	517	0	73	1	90
							649	9									
05	23808	X	20369	-0-	-3439	-0-	1214	1	18528	2	Y	570	527	0	64	1	69
							627	9									
06	22350	X	18859	-0-	-3491	-0-	1173	1	17146	2	Y	491	481	0	36	1	43
							540	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA16) WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

M O	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
01	35805	X	31735	-0-	-4070	-0-	2195	1	28307	2	Y	1121	1079	0	44	1	205
							1233	9									
02	32340	X	25367	-0-	-6973	-0-	1837	1	22647	2	Y	803	807	0	40	1	161
							883	9									
03	33790	X	27838	-0-	-5952	-0-	1806	1	24910	2	Y	1020	949	0	90	1	142
							1122	9									
04	31320	X	27437	-0-	-3883	-0-	1666	1	24835	2	Y	851	749	0	114	1	130
							936	9									
05	31744	X	28558	-0-	-3186	-0-	1696	1	25930	2	Y	847	783	0	92	1	102
							932	9									
06	30720	X	26539	-0-	-4181	-0-	1649	1	24106	2	Y	713	699	0	53	1	63
							784	9									

BRISCOE R (SA13) WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

M O	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
01	32736	X	26863	-0-	-5873	-0-	1866	1	24050	2	Y	861	820	0	31	1	158
							947	9									
02	26600	X	21587	-0-	-5013	-0-	1573	1	19384	2	Y	573	585	0	31	1	115
							630	9									
03	29450	X	25215	-0-	-4235	-0-	1653	1	22770	2	Y	720	671	0	64	1	100
							792	9									
04	27870	X	22267	-0-	-5603	-0-	1355	1	20237	2	Y	614	539	0	81	1	94
							675	9									
05	27745	X	23480	-0-	-4265	-0-	1397	1	21362	2	Y	655	604	0	66	1	79
							721	9									
06	26010	X	21844	-0-	-4166	-0-	1359	1	19881	2	Y	549	539	0	41	1	48
							604	9									

BRISCOE R (SA7) WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

M O	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
01	23250	X	20439	-0-	-2811	-0-	1439	1	18591	2	Y	372	354	0	14	1	68
							409	9									
02	21028	X	14652	-0-	-6376	-0-	1080	1	13316	2	Y	233	241	0	13	1	47
							256	9									
03	23281	X	20595	-0-	-2686	-0-	1369	1	18844	2	Y	347	320	0	26	1	48
							382	9									
04	22530	X	17946	-0-	-4584	-0-	1107	1	16509	2	Y	300	263	0	39	1	46
							330	9									
05	21173	X	18316	-0-	-2857	-0-	1106	1	16903	2	Y	279	259	0	32	1	34
							307	9									
06	19920	X	16963	-0-	-2957	-0-	1072	1	15627	2	Y	240	236	0	17	1	21
							264	9									

BRISCOE R (SA5) WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	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
01	29078	X	26540	-0-	-2538	-0-	1871	1	24133	2	Y	487	467	0	18	1	89
							536	9									
02	25620	X	18424	-0-	-7196	-0-	1356	1	16716	2	Y	320	328	0	17	1	64
							352	9									
03	28365	X	26037	-0-	-2328	-0-	1726	1	23790	2	Y	474	436	0	36	1	66
							521	9									
04	27450	X	23193	-0-	-4257	-0-	1428	1	21307	2	Y	416	365	0	53	1	64
							458	9									
05	27342	X	23545	-0-	-3797	-0-	1420	1	21695	2	Y	391	363	0	45	1	47
							430	9									
06	25680	X	22357	-0-	-3323	-0-	1409	1	20573	2	Y	341	333	0	25	1	30
							375	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R (SA6) WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	14427	-0-	-2592	-0-	966	1	12450	2	Y	919	883	0	35	1	168
							1011	9									
02	14868	X	11314	-0-	-3554	-0-	803	1	9888	2	Y	566	588	0	33	1	113
							623	9									
03	15221	X	13860	-0-	-1361	-0-	872	1	12044	2	Y	858	789	0	63	1	119
							944	9									
04	14730	X	11647	-0-	-3083	-0-	681	1	10167	2	Y	726	638	0	96	1	111
							799	9									
05	14849	X	12144	-0-	-2705	-0-	700	1	10681	2	Y	694	643	0	78	1	84
							763	9									
06	13950	X	13275	-0-	-675	-0-	797	1	11640	2	Y	762	736	0	43	1	67
							838	9									

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25265	X	24082	-0-	-1183	-0-	1691	1	21830	2	Y	510	494	0	21	1	93
							561	9									
02	23101	X	23101	-0-	-0-	-0-	1694	1	20890	2	Y	470	451	0	18	1	94
							517	9									
03	25513	X	23667	-0-	-1846	-0-	1563	1	21576	2	Y	480	455	0	52	1	67
							528	9									
04	24690	X	21252	-0-	-3438	-0-	1301	1	19447	2	Y	458	401	0	54	1	70
							504	9									
05	25575	X	18952	-0-	-6623	-0-	1139	1	17392	2	Y	383	358	0	49	1	46
							421	9									
06	24750	X	19675	-0-	-5075	-0-	1233	1	18032	2	Y	373	362	0	24	1	33
							410	9									

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22599	X	22016	-0-	-583	-0-	1431	1	18462	2	Y	1930	1822	0	66	1	353
							2123	9									
02	20412	X	17169	-0-	-3243	-0-	1175	1	14499	2	Y	1359	1371	0	69	1	272
							1495	9									
03	22599	X	20475	-0-	-2124	-0-	1270	1	17476	2	Y	1572	1473	0	152	1	219
							1729	9									
04	21870	X	18817	-0-	-3053	-0-	1086	1	16202	2	Y	1390	1220	0	176	1	213
							1529	9									
05	22072	X	19461	-0-	-2611	-0-	1101	1	16799	2	Y	1419	1311	0	150	1	171
							1561	9									
06	21300	X	18060	-0-	-3240	-0-	1073	1	15664	2	Y	1203	1179	0	89	1	106
							1323	9									

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	17800	-0-	-2753	-0-	1245	1	16057	2	Y	453	435	0	18	1	83
							498	9									
02	18144	X	12036	-0-	-6108	-0-	886	1	10902	2	Y	225	247	0	16	1	45
							248	9									
03	19685	X	19023	-0-	-662	-0-	1258	1	17354	2	Y	374	342	0	25	1	52
							411	9									
04	18450	X	15313	-0-	-3137	-0-	935	1	13996	2	Y	347	304	0	42	1	53
							382	9									
05	18321	X	14712	-0-	-3609	-0-	885	1	13524	2	Y	275	258	0	37	1	33
							303	9									
06	18420	X	15450	-0-	-2970	-0-	965	1	14113	2	Y	338	324	0	17	1	30
							372	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

M O	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
01	80290	X	-0-	-0-	-80290	-0-					Y	-0-					-0-
02	70392	X	-0-	-0-	-70392	-0-					Y	-0-					-0-
03	43679	X	-0-	-0-	-43679	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

01	75795	X	320	-0-	-75475	-0-	22	1	286	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
02	65380	X	148	-0-	-65232	-0-	11	1	133	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	69099	X	3879	-0-	-65220	-0-	257	1	3554	2	Y	62	53	0	1	1	9
							68	9									
04	121073	X	121073	-0-	-0-	-0-	7576	1	113049	2	Y	407	347	0	7	1	62
							448	9									
05	115101	X	115101	-0-	-0-	-0-	7068	1	108002	2	Y	28	43	0	44	1	3
							31	9									
*06	57906	X	57906	-0-	-0-	-0-	3705	1	54172	2	Y	26	25	0	2	1	2
							29	9									

BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

01	39742	X	291	-0-	-39451	-0-	21	1	260	2	Y	9	7	0			2
							10	9									
02	38304	X	201	-0-	-38103	-0-	17	1	177	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
03	42408	X	2767	-0-	-39641	-0-	188	1	2571	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
04	77860	X	77860	-0-	-0-	-0-	4827	1	72000	2	Y	939	795	0	1	1	144
							1033	9									
05	72506	X	72506	-0-	-0-	-0-	4425	1	67642	2	Y	399	394	0	101	1	48
							439	9									
*06	54670	X	54670	-0-	-0-	-0-	3480	1	50887	2	Y	275	274	0	25	1	24
							303	9									

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

01	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	225	1	2886	2	Y	151	151	0	7	1	28
							166	9									
02	2884	X	2200	-0-	-684	-0-	160	1	1940	2	Y	91	96	0	5	1	18
							100	9									
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	226	1	3116	2	Y	242	216	0	10	1	34
							266	9									
04	3240	X	1038	-0-	-2202	-0-	62	1	939	2	Y	34	36	0	27	1	5
							37	9									
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	242	1	3689	2	Y	109	97	0	4	1	13
							120	9									
*06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	285	1	4167	2	Y	168	159	0	7	1	15
							185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	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
01	30938	X	28727	-0-	-2211	-0-	1997	1	25752	2	Y	889	843	0	31	1	163
							978	9									
02	27944	X	20022	-0-	-7922	-0-	1452	1	17924	2	Y	587	600	0	32	1	118
							646	9									
03	29791	X	23255	-0-	-6536	-0-	1518	1	20916	2	Y	746	695	0	65	1	104
							821	9									
04	28050	X	23648	-0-	-4402	-0-	1439	1	21479	2	Y	664	583	0	83	1	102
							730	9									
05	28737	X	25571	-0-	-3166	-0-	1525	1	23305	2	Y	674	623	0	72	1	81
							741	9									
06	27810	X	23529	-0-	-4281	-0-	1469	1	21474	2	Y	533	525	0	42	1	47
							586	9									

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

M O	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
01	139624	X	119838	-0-	-19786	-0-	8615	1	111161	2	Y	56	58	0	3	1	10
							62	9									
02	121968	X	95303	-0-	-26665	-0-	7150	1	88102	2	Y	46	45	0	2	1	9
							51	9									
03	128681	X	121010	-0-	-7671	-0-	8178	1	112788	2	Y	40	38	0	5	1	6
							44	9									
04	116712	X	116712	-0-	-0-	-0-	7329	1	109360	2	Y	21	20	0	4	1	3
							23	9									
05	120063	X	115887	-0-	-4176	-0-	7116	1	108756	2	Y	14	12	0	3	1	2
							15	9									
06	117120	X	105386	-0-	-11734	-0-	6747	1	98613	2	Y	24	23	0	1	1	2
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

M O	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
01	71424	X	45837	-0-	-25587	-0-	3281	1	42323	2	Y	212	209	0	10	1	39
							233	9									
02	61236	X	53220	-0-	-8016	-0-	3978	1	49038	2	Y	185	179	0	8	1	37
							204	9									
03	62434	X	54621	-0-	-7813	-0-	3680	1	50739	2	Y	184	174	0	21	1	26
							202	9									
04	56910	X	48801	-0-	-8109	-0-	3053	1	45568	2	Y	164	144	0	21	1	25
							180	9									
05	58931	X	47298	-0-	-11633	-0-	2894	1	44232	2	Y	156	144	0	18	1	19
							172	9									
06	57030	X	44424	-0-	-12606	-0-	2835	1	41437	2	Y	138	135	0	10	1	12
							152	9									

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

M O	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
01	117335	X	95046	-0-	-22289	-0-	6727	1	86776	2	Y	1403	1386	0	64	1	257
							1543	9									
02	99960	X	78812	-0-	-21148	-0-	5825	1	71776	2	Y	1101	1087	0	50	1	221
							1211	9									
03	98456	X	82104	-0-	-16352	-0-	5445	1	75084	2	Y	1432	1331	0	123	1	199
							1575	9									
04	93270	X	78812	-0-	-14458	-0-	4863	1	72554	2	Y	1268	1113	0	160	1	194
							1395	9									
05	95046	X	83798	-0-	-11248	-0-	5072	1	77559	2	Y	1061	990	0	137	1	128
							1167	9									
06	91980	X	76749	-0-	-15231	-0-	4849	1	70876	2	Y	931	911	0	66	1	82
							1024	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	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
01	111197	X	91491	-0-	-19706	-0-	6456	1	83309	2	Y	1569	1553	0	73	1	287
							1726	9									
02	97636	X	77216	-0-	-20420	-0-	5705	1	70297	2	Y	1104	1114	0	56	1	221
							1214	9									
03	102486	X	84960	-0-	-17526	-0-	5653	1	77936	2	Y	1246	1171	0	123	1	173
							1371	9									
04	93180	X	77223	-0-	-15957	-0-	4761	1	71068	2	Y	1267	1107	0	139	1	194
							1394	9									
05	91481	X	74953	-0-	-16528	-0-	4526	1	69195	2	Y	1120	1042	0	137	1	135
							1232	9									
06	88530	X	69467	-0-	-19063	-0-	4380	1	63976	2	Y	1010	986	0	70	1	89
							1111	9									

SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

M O	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
01	17360	X	15611	-0-	-1749	-0-	890	1	11494	2	Y	2934	2802	0	109	1	537
							3227	9									
02	15680	X	10658	-0-	-5022	-0-	677	1	8357	2	Y	1476	1613	0	104	1	296
							1624	9									
03	17360	X	15146	-0-	-2214	-0-	830	1	11448	2	Y	2607	2375	0	165	1	363
							2868	9									
04	15570	X	12962	-0-	-2608	-0-	653	1	9751	2	Y	2325	2041	0	291	1	356
							2558	9									
05	16089	X	12607	-0-	-3482	-0-	637	1	9701	2	Y	2063	1919	0	251	1	249
							2269	9									
06	15120	X	12509	-0-	-2611	-0-	658	1	9622	2	Y	2026	1968	0	129	1	178
							2229	9									

SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

M O	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
01	9331	X	7840	-0-	-1491	-0-	457	1	5884	2	Y	1363	1299	0	50	1	249
							1499	9									
02	8176	X	5793	-0-	-2383	-0-	363	1	4477	2	Y	866	893	0	49	1	173
							953	9									
03	9052	X	7772	-0-	-1280	-0-	427	1	5881	2	Y	1331	1222	0	97	1	185
							1464	9									
04	7860	X	6767	-0-	-1093	-0-	343	1	5085	2	Y	1217	1067	0	149	1	186
							1339	9									
05	7905	X	6491	-0-	-1414	-0-	329	1	5019	2	Y	1039	969	0	131	1	125
							1143	9									
06	7590	X	6531	-0-	-1059	-0-	349	1	5065	2	Y	1015	986	0	65	1	89
							1117	9									

WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

M O	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
01	154225	X	131578	-0-	-22647	-0-	9465	1	122106	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
02	132356	X	100609	-0-	-31747	-0-	7546	1	93053	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
03	146537	X	130416	-0-	-16121	-0-	8818	1	121591	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
04	141810	X	121779	-0-	-20031	-0-	7648	1	114122	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
05	142197	X	120097	-0-	-22100	-0-	7374	1	112716	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
06	127320	X	114906	-0-	-12414	-0-	7361	1	107537	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

M O	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
01	60822	X	48916	-0-	-11906	-0-	3334	1	43045	2	Y	2306	2219	0	90	1	422
							2537	9									
02	54936	X	41564	-0-	-13372	-0-	2960	1	36468	2	Y	1942	1893	0	82	1	389
							2136	9									
03	57753	X	45092	-0-	-12661	-0-	2879	1	39664	2	Y	2317	2167	0	217	1	322
							2549	9									
04	53160	X	42517	-0-	-10643	-0-	2515	1	37545	2	Y	2234	1955	0	259	1	342
							2457	9									
05	51553	X	42103	-0-	-9450	-0-	2453	1	37475	2	Y	1977	1840	0	241	1	238
							2175	9									
06	47340	X	39502	-0-	-7838	-0-	2404	1	35169	2	Y	1754	1715	0	123	1	154
							1929	9									

SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

M O	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
01	15624	X	15584	-0-	-40	-0-	919	1	11878	2	Y	2534	2417	0	93	1	464
							2787	9									
02	14112	X	9218	-0-	-4894	-0-	600	1	7362	2	Y	1142	1287	0	90	1	229
							1256	9									
03	15624	X	13166	-0-	-2458	-0-	740	1	10206	2	Y	2018	1838	0	128	1	281
							2220	9									
04	15120	X	11529	-0-	-3591	-0-	595	1	8864	2	Y	1882	1650	0	225	1	288
							2070	9									
05	15593	X	10651	-0-	-4942	-0-	545	1	8353	2	Y	1594	1487	0	203	1	192
							1753	9									
06	15090	X	11685	-0-	-3405	-0-	633	1	9253	2	Y	1635	1583	0	100	1	144
							1799	9									

BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223

M O	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
01	59861	X	48674	-0-	-11187	-0-	3296	1	42537	2	Y	2583	2426	0	85	1	473
							2841	9									
02	54068	X	33830	-0-	-20238	-0-	2431	1	29973	2	Y	1296	1417	0	92	1	260
							1426	9									
03	56854	X	47762	-0-	-9092	-0-	3070	1	42324	2	Y	2153	1968	0	145	1	300
							2368	9									
04	47220	X	43005	-0-	-4215	-0-	2576	1	38419	2	Y	1827	1607	0	240	1	280
							2010	9									
05	48670	X	42298	-0-	-6372	-0-	2486	1	38016	2	Y	1633	1519	0	197	1	197
							1796	9									
06	47100	X	37812	-0-	-9288	-0-	2320	1	33933	2	Y	1417	1387	0	102	1	125
							1559	9									

BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

M O	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
01	50127	X	43993	-0-	-6134	-0-	2953	1	38088	2	Y	2684	2544	0	95	1	491
							2952	9									
02	44744	X	32364	-0-	-12380	-0-	2316	1	28516	2	Y	1393	1510	0	95	1	279
							1532	9									
03	48546	X	42597	-0-	-5949	-0-	2706	1	37313	2	Y	2344	2141	0	156	1	326
							2578	9									
04	45270	X	38316	-0-	-6954	-0-	2251	1	33587	2	Y	2253	1972	0	262	1	345
							2478	9									
05	44144	X	37697	-0-	-6447	-0-	2178	1	33305	2	Y	2013	1872	0	243	1	243
							2214	9									
06	42570	X	35418	-0-	-7152	-0-	2144	1	31362	2	Y	1738	1702	0	126	1	153
							1912	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

M O	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
01	60698	X	52151	-0-	-8547	-0-	3611 1912	1 9	46628	2	Y	1738	1681	0	70	1	318
02	54824	X	44988	-0-	-9836	-0-	3258 1558	1 9	40172	2	Y	1416	1388	0	62	1	284
03	56265	X	47091	-0-	-9174	-0-	3061 1796	1 9	42234	2	Y	1633	1532	0	158	1	227
04	51660	X	42297	-0-	-9363	-0-	2555 1624	1 9	38118	2	Y	1476	1295	0	182	1	226
05	52545	X	45217	-0-	-7328	-0-	2675 1643	1 9	40899	2	Y	1494	1381	0	159	1	180
06	50460	X	42750	-0-	-7710	-0-	2642 1461	1 9	38647	2	Y	1328	1298	0	93	1	117

BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043

M O	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
01	45322	X	39636	-0-	-5686	-0-	2655 2675	1 9	34306	2	Y	2432	2333	0	93	1	445
02	40936	X	34399	-0-	-6537	-0-	2425 2093	1 9	29881	2	Y	1903	1880	0	87	1	381
03	44299	X	37077	-0-	-7222	-0-	2328 2662	1 9	32087	2	Y	2420	2251	0	213	1	337
04	40770	X	34248	-0-	-6522	-0-	1996 2465	1 9	29787	2	Y	2241	1965	0	270	1	343
05	40672	X	33899	-0-	-6773	-0-	1943 2276	1 9	29680	2	Y	2069	1921	0	242	1	249
06	38370	X	32447	-0-	-5923	-0-	1950 1995	1 9	28502	2	Y	1814	1775	0	129	1	159

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

M O	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
01	40300	X	38474	-0-	-1826	-0-	2682 1183	1 9	34609	2	Y	1075	1046	0	45	1	197
02	36400	X	24458	-0-	-11942	-0-	1780 725	1 9	21953	2	Y	659	686	0	38	1	132
03	39339	X	33628	-0-	-5711	-0-	2198 1099	1 9	30331	2	Y	999	918	0	74	1	139
04	37230	X	31785	-0-	-5445	-0-	1934 1002	1 9	28849	2	Y	911	799	0	112	1	139
05	38471	X	33391	-0-	-5080	-0-	1989 1009	1 9	30393	2	Y	917	847	0	98	1	111
06	37230	X	31459	-0-	-5771	-0-	1959 871	1 9	28629	2	Y	792	776	0	57	1	70

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	389	-0-	389	389		29	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	210998	-0-	210998	211387		12839 6568	1 9	191591	2	Y	5971	5057	0			914
05	14B2 EXT	301379	-0-	301379	512766		18007 8149	1 9	275223	2	Y	7408	6785	0	644	1	893
*06	777630	X	264864	-0-	-512766	-0-	16649 4857	1 9	243358	2	Y	4415	4458	0	462	1	388

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 03/31/2021 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		134	-0-	134	134	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		211720	-0-	211720	211854	12896	1	192433	2	Y	5810	4920	0			890
							6391	9									
05	14B2 EXT		290675	-0-	290675	502529	17462	1	266911	2	Y	5729	5302	0	626	1	691
							6302	9									
*06	743835	X	241306	-0-	-502529	-0-	15213	1	222344	2	Y	3408	3442	0	357	1	300
							3749	9									

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		59491	-0-	59491	59491	3931	1	54187	2	Y	1248	1074	0			174
							1373	9									
04	14B2 EXT		291470	-0-	291470	350961	17720	1	264383	2	Y	8515	7246	0	139	1	1304
							9367	9									
05	0	W	292975	-0-	292975	643936	17617	1	269297	2	Y	5510	5232	0	918	1	664
							6061	9									
06	0	W	223525	-0-	223525	867461	14143	1	206700	2	Y	2438	2544	0	344	1	214
							2682	9									

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 8899 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 9529 PERF. N/A

M O	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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9511 PERF. N/A

M O	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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	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

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	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
01	3100	N	6264	-0-	3164	3164	109	1	5559	3	Y	541	533	0			16
							1	4	595	9							
02	2800	N	567	-0-	-2233	931	20	1	485	3	Y	53	66	0			3
							4	4	58	9							
03	3100	N	2528	-0-	-572	359	109	1	2328	3	Y	82	83	0			2
							1	4	90	9							
04	4615	X	4256	-0-	-359	-0-	182	1	3961	3	Y	102	102	0			2
							1	4	112	9							
*05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	212	1	4588	3	Y	131	131	0			2
							1	4	144	9							
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					2

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

M O	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
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	82	1	775	3	Y	167	167	0			31
							184	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	70	1	1083	3	Y	120	127	0			24
							132	9									
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	73	1	1847	3	Y	238	232	0			30
							262	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	112	1	1149	3	Y	177	185	0			22
							195	9									
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	144	1	1214	3	Y	224	225	0			21
							246	9									
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					21

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	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
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2404	3	25	9	N	23	135	1			69
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1434	3	18	9	N	16					85
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1816	3	10	9	N	9					94
04	2340	N	1861	-0-	-479	-0-	1844	3	17	9	N	15					109
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1607	3	11	9	N	10					119
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	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
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	11	1	563	3	Y	79	81	0			3
							87	9									
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	7	9	0			1
							8	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	129	127	0			3
							142	9									
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	20	1	426	3	Y	79	80	0			2
							87	9									
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	85	85	0			2
							94	9									
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					2

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	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
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	487	3	63	9	N	57					317
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	110	3	14	9	N	13					330
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	300	3	48	9	N	44					374
04	990	X	264	-0-	-726	-0-	223	3	41	9	N	37	189	1			222
05	1023	X	243	-0-	-780	-0-	201	3	42	9	N	38					260
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					260

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	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
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	87	1	1815	3	Y	491	372	1			187
							540	9									
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	65	1	1149	3	Y	313	357	1			143
							344	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	67	1	1285	3	Y	299	347	1			95
							329	9									
04	2370	N	1041	-0-	-1329	-0-	32	1	802	3	Y	188	234	1			49
							207	9									
*05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	61	1	1654	3	Y	398	347	1			100
							438	9									
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	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
01	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	328	1	6899	3	Y	316	303	1			219
							3	4	348	9							
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	388	1	7701	3	Y	295	292	1			222
							16	4	325	9							
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	312	1	6470	3	Y	230	272	1			180
							1	4	253	9							
04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	297	1	6205	3	Y	271	270	1			181
							1	4	298	9							
*05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	304	1	6278	3	Y	293	247	1			227
							1	4	322	9							
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	227	3	Y	81	78	0			3
							89	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	Y	106	103	0			3
							117	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	0	N	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

M O	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
01	6014	X	5584	-0-	-430	-0-	39	1	5253	3	Y	264	263	0			16
							2	4	290	9							
02	5432	X	4517	-0-	-915	-0-	50	1	4176	3	Y	195	173	0			38
							76	4	215	9							
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	75	1	5898	3	Y	248	271	0			15
							3	4	273	9							
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	112	1	5372	3	Y	250	246	0			19
							1	4	275	9							
05	5766	X	3763	-0-	-2003	-0-	72	1	3421	3	Y	245	249	0			15
							270	9									
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	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
01	1550	X	1176	-0-	-374	-0-	14	1	702	3	Y	418	425	0			17
							460	9									
02	1344	X	1141	-0-	-203	-0-	19	1	488	3	Y	572	555	0			34
							5	4	629	9							
03	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	47	1	984	3	Y	489	506	0			17
							538	9									
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	74	1	1607	3	Y	629	622	0			24
							692	9									
*05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	88	1	1901	3	Y	599	603	0			20
							659	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	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
01	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	177	1	4876	3	Y	211	209	0			6
							1	4	232	9							
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	47	1	1630	3	Y	59	62	0			3
							2	4	65	9							
03	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	197	1	5068	3	Y	172	169	0			6
							5	4	189	9							
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	145	1	4636	3	Y	255	252	0			9
							5	4	281	9							
*05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	84	1	2413	3	Y	218	218	0			9
							2	4	240	9							
06	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	61	1	1545	3	Y	354	344	0			10
							1	4	389	9							
04	3000	N	3504	-0-	504	504	95	1	3042	3	Y	331	331	0			10
							3	4	364	9							
*05	3100	N	3656	-0-	556	1060	111	1	3175	3	Y	334	332	0			12
							3	4	367	9							
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	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
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	544	3	Y	81	81	0			2
							89	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	65	63	0			2
							72	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	18	1	584	3	Y	91	90	0			3
							1	4	100	9							
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	85	84	0			4
							94	9									
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	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
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	85	1	730	3	Y	456	469	0			20
							502	9									
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	153	1	1257	3	Y	870	858	0			32
							5	4	957	9							
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	199	1	1354	3	Y	938	931	0			39
							1032	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	156	1	1210	3	Y	484	491	0			32
							1	4	532	9							
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	193	1	1648	3	Y	342	349	0			25
							376	9									
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					25

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	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
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	12	1	1495	3	Y	154	154	0			13
							169	9									
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1120	3	Y	134	118	0			29
							21	4	147	9							
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	20	1	1589	3	Y	177	192	0			14
							1	4	195	9							
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	38	1	1785	3	Y	219	215	0			18
							241	9									
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	39	1	1855	3	Y	189	193	0			14
							208	9									
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					14

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	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
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	195	1	4532	3	Y	137	226	1			48
							3	4	151	9							
02	4368	X	3380	-0-	-988	-0-	151	1	3069	3	Y	144	140	1			52
							2	4	158	9							
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	204	1	4682	3	Y	182	185	1			49
							1	4	200	9							
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	201	1	4558	3	Y	162	153	1			58
							178	9									
*05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	214	1	4838	3	Y	171	149	1			80
							2	4	188	9							
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	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
01	2139	X	1113	-0-	-1026	-0-	12	1	604	3	Y	452	460	0			18
							497	9									
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	43	1	1060	3	Y	1004	965	0			57
							10	4	1104	9							
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	77	1	1634	3	Y	675	709	0			23
							743	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	71	1	1546	3	Y	530	531	0			22
							583	9									
*05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	84	1	1804	3	Y	627	626	0			23
							690	9									
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	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
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	2233	1	2012	3	Y	595	591	0			30
							4	4	655	9							
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1155	1	1411	3	Y	1069	1055	0			44
							59	4	1176	9							
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	1210	1	3237	3	Y	1063	1075	0			32
							15	4	1169	9							
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1517	1	3692	3	Y	384	393	0			23
							18	4	422	9							
*05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	1516	1	4259	3	Y	361	359	0			25
							5	4	397	9							
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	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
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	15	1	2072	3	Y	248	242	0			17
							273	9									
02	2800	N	3174	-0-	374	374	31	1	2705	3	Y	350	354	0			13
							53	4	385	9							
03	2554	N	2180	-0-	-374	-0-	18	1	1863	3	Y	269	272	0			10
							3	4	296	9							
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	18	1	1803	3	Y	389	387	0			12
							1	4	428	9							
*05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	18	1	1784	3	Y	284	285	0			11
							1	4	312	9							
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	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
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	31	1	4124	3	Y	841	824	0			55
							925	9									
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	42	1	3632	3	Y	635	655	0			35
							71	4	699	9							
03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	47	1	4765	3	Y	954	959	0			30
							7	4	1049	9							
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	40	1	4077	3	Y	954	950	0			34
							2	4	1049	9							
*05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	40	1	3895	3	Y	811	811	0			34
							2	4	892	9							
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					34

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	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
01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	238	1	5481	3	Y	337	343	1			35
							2	4	371	9							
02	5376	X	4370	-0-	-1006	-0-	182	1	3916	3	Y	242	242	1			35
							6	4	266	9							
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	252	1	5689	3	Y	326	339	1			22
							359	9									
04	5760	X	5610	-0-	-150	-0-	231	1	5121	3	Y	234	234	1			22
							1	4	257	9							
05	5952	X	5423	-0-	-529	-0-	344	1	5024	3	Y	48	64	1			6
							2	4	53	9							
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	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
01	7037	X	7022	-0-	-15	-0-	196	1	5799	3	Y	934	939	0			53
							1027	9									
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	142	1	5592	3	Y	793	808	0			38
							5	4	872	9							
03	7006	X	6897	-0-	-109	-0-	178	1	5798	3	Y	835	840	0			33
							2	4	919	9							
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	178	1	5777	3	Y	823	827	0			29
							905	9									
05	7037	X	6918	-0-	-119	-0-	173	1	5904	3	Y	763	764	0			28
							2	4	839	9							
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					28

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	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
01	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	585	1	13803	3	Y	309	278	1			38
							340	9									
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	304	1	6716	3	Y	151	149	1			40
							166	9									
03	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	478	1	11170	3	Y	247	255	1			32
							272	9									
04	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	405	1	9345	3	Y	280	271	1			41
							308	9									
05	9765	X	9726	-0-	-39	-0-	399	1	9084	3	Y	221	213	1			49
							243	9									
06	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	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
01	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	27	1	3291	3	Y	104	102	0			31
							114	9									
02	3332	X	3252	-0-	-80	-0-	37	1	3117	3	Y	89	86	0			34
							98	9									
03	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	30	1	3276	3	Y	113	117	0			30
							1	4	124	9							
04	3600	X	3261	-0-	-339	-0-	25	1	3132	3	Y	93	87	0			36
							2	4	102	9							
05	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	23	1	3316	3	Y	67	74	0			29
							7	4	74	9							
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	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
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
02	1624	X	504	-0-	-1120	-0-	10	1	242	3	Y	227	216	0			11
							2	4	250	9							
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	61	1	1316	3	Y	251	243	0			8
							276	9									
05	558	N	172	-0-	-386	-0-	6	1	119	3	Y	43	49	0			2
							47	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	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
01	5859	X	5089	-0-	-770	-0-	33	1	4600	3	Y	413	411	0			33
							2	4	454	9							
02	6328	X	3940	-0-	-2388	-0-	43	1	3536	3	Y	271	241	0			63
							63	4	298	9							
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	90	1	7149	3	Y	493	527	0			29
							4	4	542	9							
04	6570	X	5007	-0-	-1563	-0-	95	1	4507	3	Y	368	364	0			33
							405	9									
*05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	135	1	6473	3	Y	523	529	0			27
							1	4	575	9							
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	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
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	30	1	3031	3	Y	366	360	0			26
							1	4	403	9							
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	44	1	2688	3	Y	292	296	0			22
							4	4	321	9							
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	89	1	5548	3	Y	359	362	0			19
							3	4	395	9							
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	145	1	4555	3	Y	283	283	0			19
							1	4	311	9							
*05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	133	1	4569	3	Y	273	278	0			14
							1	4	300	9							
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	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
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	25	1	2520	3	Y	361	355	0			24
							1	4	397	9							
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	34	1	2106	3	Y	222	228	0			18
							3	4	244	9							
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	71	1	4412	3	Y	301	303	0			16
							2	4	331	9							
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	137	1	4319	3	Y	159	160	0			15
							1	4	175	9							
*05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	139	1	4754	3	Y	263	264	0			14
							1	4	289	9							
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	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
01	6820	X	6070	-0-	-750	-0-	53	1	5302	3	Y	649	638	0			42
							1	4	714	9							
02	6160	X	4744	-0-	-1416	-0-	69	1	4229	3	Y	400	409	0			33
							6	4	440	9							
03	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	156	1	9592	3	Y	578	580	0			31
							4	4	636	9							
04	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	278	1	8751	3	Y	538	535	0			34
							2	4	592	9							
*05	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	291	1	9914	3	Y	619	623	0			30
							1	4	681	9							
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	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
01	3286	X	1595	-0-	-1691	-0-	18	1	936	3	Y	583	582	0			16
							641	9									
02	2520	X	2373	-0-	-147	-0-	48	1	1185	3	Y	1026	990	0			52
							11	4	1129	9							
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	100	1	2130	3	Y	804	836	0			20
							1	4	884	9							
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	96	1	2083	3	Y	688	688	0			20
							757	9									
*05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	100	1	2178	3	Y	782	783	0			19
							1	4	860	9							
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	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
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	14	1	689	3	Y	472	475	0			16
							519	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	535	3	Y	259	252	0			7
							285	9									
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	Y	272	270	0			9
							299	9									
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	32	1	677	3	Y	296	296	0			9
							326	9									
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	75	73	0			2
							83	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	70	69	0			3
							77	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	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
01	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	131	1	2922	3	Y	228	223	0			30
							251	9									
02	3304	X	2382	-0-	-922	-0-	59	1	2185	3	Y	125	131	0			24
							138	9									
03	3658	X	3631	-0-	-27	-0-	133	1	3272	3	Y	205	208	0			21
							226	9									
04	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	131	1	2938	3	Y	205	194	0			32
							226	9									
05	3844	X	3401	-0-	-443	-0-	136	1	3068	3	Y	179	181	0			30
							197	9									
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					30

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	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
01	4154	X	3815	-0-	-339	-0-	322	1	2430	3	Y	966	1010	0			78
							1063	9									
02	3752	X	3447	-0-	-305	-0-	267	1	2251	3	Y	827	834	0			71
							19	4	910	9							
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	348	1	2947	3	Y	1058	1044	0			85
							1164	9									
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	307	1	2717	3	Y	1028	1039	0			74
							4	4	1131	9							
05	4154	X	3618	-0-	-536	-0-	184	1	2366	3	Y	971	978	0			67
							1068	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					67

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	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
01	2697	X	2616	-0-	-81	-0-	215	1	1623	3	Y	707	744	0			54
							778	9									
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	261	1	2196	3	Y	838	837	0			55
							18	4	922	9							
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	269	1	2276	3	Y	997	984	0			68
							1097	9									
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	217	1	1925	3	Y	690	709	0			49
							3	4	759	9							
05	3162	X	2683	-0-	-479	-0-	142	1	1819	3	Y	656	661	0			44
							722	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	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
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	707	1	5347	3	Y	717	746	0			60
							1	4	789	9							
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	490	1	4132	3	Y	540	547	0			53
							34	4	594	9							
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	589	1	4992	3	Y	776	764	0			65
							854	9									
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	546	1	4840	3	Y	662	676	0			51
							7	4	728	9							
*05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	313	1	4023	3	Y	560	567	0			44
							616	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					44

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	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
01	19375	X	17477	-0-	-1898	-0-	714	1	16387	3	Y	338	335	1			36
							4	4	372	9							
02	17500	X	12458	-0-	-5042	-0-	540	1	11637	3	Y	238	239	1			35
							19	4	262	9							
03	19375	X	15589	-0-	-3786	-0-	648	1	14635	3	Y	278	294	1			19
							306	9									
04	17700	X	16413	-0-	-1287	-0-	693	1	15364	3	Y	321	309	1			31
							3	4	353	9							
05	17484	X	16895	-0-	-589	-0-	1060	1	15448	3	Y	347	335	1			43
							5	4	382	9							
06	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	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
01	6355	X	2934	-0-	-3421	-0-	88	1	2420	3	Y	387	390	0			10
							426	9									
02	5320	X	3841	-0-	-1479	-0-	93	1	3193	3	Y	501	491	0			20
							4	4	551	9							
03	5642	X	5387	-0-	-255	-0-	171	1	4390	3	Y	747	746	0			21
							4	4	822	9							
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	150	1	4811	3	Y	686	686	0			21
							5	4	755	9							
*05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	167	1	4788	3	Y	702	698	0			25
							4	4	772	9							
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					25

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	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
01	4774	X	4690	-0-	-84	-0-	31	1	4130	3	Y	480	477	0			29
							1	4	528	9							
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	53	1	4334	3	Y	496	436	0			89
							77	4	546	9							
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	56	1	4399	3	Y	486	541	0			34
							2	4	535	9							
04	4620	X	3422	-0-	-1198	-0-	61	1	2901	3	Y	418	413	0			39
							460	9									
05	4774	X	4350	-0-	-424	-0-	79	1	3743	3	Y	480	488	0			31
							528	9									
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	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
01	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	385	1	8945	3	Y	112	194	1			36
							6	4	123	9							
02	8540	X	7317	-0-	-1223	-0-	336	1	6795	3	Y	165	153	1			48
							4	4	182	9							
03	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	415	1	9524	3	Y	180	187	1			41
							2	4	198	9							
04	9540	X	9423	-0-	-117	-0-	390	1	8854	3	Y	163	153	1			51
							179	9									
05	9486	X	9301	-0-	-185	-0-	386	1	8730	3	Y	165	144	1			72
							3	4	182	9							
06	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					72

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	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
01	18011	X	16624	-0-	-1387	-0-	678	1	15728	3	Y	189	311	1			52
							10	4	208	9							
02	16072	X	8138	-0-	-7934	-0-	375	1	7595	3	Y	148	155	1			45
							5	4	163	9							
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	800	1	18418	3	Y	283	273	1			55
							5	4	311	9							
04	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	769	1	17490	3	Y	261	242	1			74
							287	9									
*05	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	739	1	16726	3	Y	241	215	1			100
							7	4	265	9							
06	18900	X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	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
01	1736	X	1080	-0-	-656	-0-	89	1	589	3	Y	365	361	0			18
							402	9									
02	1372	X	544	-0-	-828	-0-	27	1	302	3	Y	195	201	0			12
							215	9									
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	Y	228	233	0			7
							251	9									
04	1110	X	741	-0-	-369	-0-	25	1	434	3	Y	256	254	0			9
							282	9									
05	1147	X	1100	-0-	-47	-0-	46	1	674	3	Y	345	343	0			11
							380	9									
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	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
01	5084	X	3677	-0-	-1407	-0-	412	1	2720	3	Y	495	493	0			26
							545	9									
02	4592	X	3787	-0-	-805	-0-	253	1	2847	3	Y	624	614	0			36
							1	4	686	9							
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	301	1	3657	3	Y	785	796	0			25
							864	9									
04	3990	X	3869	-0-	-121	-0-	175	1	3037	3	Y	596	599	0			22
							1	4	656	9							
*05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	226	1	3320	3	Y	636	638	0			20
							700	9									
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					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 #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	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
01	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	991	1	6540	3	Y	477	481	0			22
							525	9									
02	5628	X	5069	-0-	-559	-0-	385	1	4340	3	Y	311	317	0			16
							2	4	342	9							
03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	553	1	6718	3	Y	471	475	0			12
							1	4	518	9							
04	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	350	1	6059	3	Y	441	439	0			14
							2	4	485	9							
*05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	373	1	5475	3	Y	465	466	0			13
							512	9									
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					13

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	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
01	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	806	1	19034	3	Y	290	316	1			51
							319	9									
02	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	485	1	10737	3	Y	165	165	1			51
							182	9									
03	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	807	1	18862	3	Y	264	273	1			42
							290	9									
04	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	716	1	16530	3	Y	219	219	1			42
							241	9									
*05	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	720	1	16370	3	Y	194	187	1			49
							213	9									
06	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					49

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	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
01	14880	X	14432	-0-	-448	-0-	577	1	13626	3	Y	208	222	1			48
							229	9									
02	13440	X	8568	-0-	-4872	-0-	365	1	8070	3	Y	121	120	1			49
							133	9									
03	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	614	1	14349	3	Y	206	211	1			44
							227	9									
04	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	593	1	13700	3	Y	200	196	1			48
							220	9									
05	14756	X	13873	-0-	-883	-0-	577	1	13135	3	Y	146	144	1			50
							161	9									
06	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	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
01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	23	1	4905	3	Y	421	416	0			21
							463	9									
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	20	1	4001	3	Y	344	351	0			14
							7	4	378	9							
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	24	1	4891	3	Y	391	392	0			13
							4	4	430	9							
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	21	1	4615	3	Y	356	356	0			13
							392	9									
*05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	21	1	4606	3	Y	331	333	0			11
							364	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	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
01	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	48	1	10426	3	Y	932	922	0			55
							1	4	1025	9							
02	10360	X	9689	-0-	-671	-0-	44	1	8805	3	Y	749	770	0			34
							16	4	824	9							
03	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	53	1	11104	3	Y	978	979	0			33
							9	4	1076	9							
04	11100	X	11017	-0-	-83	-0-	46	1	9900	3	Y	974	974	0			33
							1071	9									
*05	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	47	1	10349	3	Y	986	991	0			28
							1	4	1085	9							
06	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	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
01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	27	1	5769	3	Y	481	476	0			34
							529	9									
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	24	1	4613	3	Y	370	382	0			22
							8	4	407	9							
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	29	1	6007	3	Y	473	473	0			22
							5	4	520	9							
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	25	1	5413	3	Y	400	401	0			21
							440	9									
*05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	26	1	5677	3	Y	409	411	0			19
							450	9									
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	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
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	13	1	1261	3	Y	158	156	0			9
							174	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	27	1	1725	3	Y	138	139	0			8
							3	4	152	9							
03	3100	N	3631	-0-	531	531	54	1	3367	3	Y	189	190	0			7
							2	4	208	9							
04	2921	N	2390	-0-	-531	-0-	66	1	2111	3	Y	193	191	0			9
							1	4	212	9							
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	64	1	2173	3	Y	177	178	0			8
							195	9									
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					8

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	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
01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	14	1	1926	3	Y	191	190	0			8
							1	4	210	9							
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	14	1	1169	3	Y	104	93	0			19
							21	4	114	9							
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	32	1	2474	3	Y	174	187	0			6
							1	4	191	9							
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	53	1	2504	3	Y	200	197	0			9
							220	9									
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	35	1	1672	3	Y	175	179	0			5
							193	9									
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	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
01	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	104	1	2226	3	Y	355	355	0			16
							3	4	391	9							
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	166	1	2378	3	Y	342	341	0			17
							58	4	376	9							
03	3348	X	2231	-0-	-1117	-0-	177	1	1748	3	Y	277	283	0			11
							1	4	305	9							
04	3120	X	2616	-0-	-504	-0-	216	1	2105	3	Y	267	268	0			10
							1	4	294	9							
05	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	222	1	2178	3	Y	119	123	0			6
							131	9									
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	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
01	4681	X	4552	-0-	-129	-0-	177	1	3794	3	Y	523	519	0			21
							6	4	575	9							
02	4228	X	3685	-0-	-543	-0-	208	1	2998	3	Y	368	371	0			18
							74	4	405	9							
03	4681	X	3901	-0-	-780	-0-	315	1	3099	3	Y	442	445	0			15
							1	4	486	9							
04	4410	X	4388	-0-	-22	-0-	358	1	3499	3	Y	481	481	0			15
							2	4	529	9							
05	4557	X	4035	-0-	-522	-0-	338	1	3306	3	Y	355	357	0			13
							391	9									
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	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
01	5580	X	5401	-0-	-179	-0-	210	1	4478	3	Y	643	644	0			30
							6	4	707	9							
02	5040	X	4584	-0-	-456	-0-	255	1	3675	3	Y	513	515	0			28
							90	4	564	9							
03	5580	X	5197	-0-	-383	-0-	416	1	4095	3	Y	622	625	0			25
							2	4	684	9							
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	511	1	4990	3	Y	599	601	0			23
							2	4	659	9							
*05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	501	1	4917	3	Y	510	511	0			22
							1	4	561	9							
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	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
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	173	1	2869	3	Y	481	485	0			27
							529	9									
02	3108	X	2529	-0-	-579	-0-	105	1	2020	3	Y	342	341	0			28
							28	4	376	9							
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	149	1	2852	3	Y	495	497	0			26
							545	9									
04	3450	X	3185	-0-	-265	-0-	140	1	2538	3	Y	461	461	0			26
							507	9									
05	3565	X	3014	-0-	-551	-0-	129	1	2413	3	Y	428	433	0			21
							1	4	471	9							
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	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
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	161	1	2672	3	Y	902	905	0			24
							992	9									
02	2800	X	830	-0-	-1970	-0-	32	1	614	3	Y	160	160	0			24
							8	4	176	9							
03	2945	X	814	-0-	-2131	-0-	32	1	610	3	Y	156	158	0			22
							172	9									
04	3090	X	1473	-0-	-1617	-0-	63	1	1150	3	Y	236	237	0			21
							260	9									
05	3193	X	1875	-0-	-1318	-0-	76	1	1422	3	Y	342	346	0			17
							1	4	376	9							
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	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
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	242	1	4027	3	Y	527	531	0			31
							1	4	580	9							
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	183	1	3538	3	Y	540	538	0			33
							49	4	594	9							
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	184	1	3538	3	Y	530	532	0			31
							1	4	583	9							
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	180	1	3280	3	Y	491	492	0			30
							1	4	540	9							
*05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	167	1	3106	3	Y	491	497	0			24
							1	4	540	9							
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA SOUTH 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3308	-0-	-691	-0-	145	1	2398	3	Y	695	701	0			42
							765	9									
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	153	1	2980	3	Y	758	755	0			45
							42	4	834	9							
03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	195	1	3762	3	Y	878	882	0			41
							1	4	966	9							
04	4230	X	3981	-0-	-249	-0-	167	1	3045	3	Y	698	697	0			42
							1	4	768	9							
05	4371	X	4084	-0-	-287	-0-	167	1	3139	3	Y	705	712	0			35
							2	4	776	9							
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	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
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	227	1	3778	3	Y	566	571	0			34
							1	4	623	9							
02	4172	X	4135	-0-	-37	-0-	171	1	3311	3	Y	552	550	0			36
							46	4	607	9							
03	4619	X	4305	-0-	-314	-0-	182	1	3489	3	Y	576	578	0			34
							634	9									
04	4470	X	3933	-0-	-537	-0-	176	1	3199	3	Y	506	506	0			34
							1	4	557	9							
05	4619	X	4022	-0-	-597	-0-	176	1	3292	3	Y	502	508	0			28
							2	4	552	9							
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	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
01	4898	X	1474	-0-	-3424	-0-	72	1	1202	3	Y	182	187	0			36
							200	9									
02	4396	X	3174	-0-	-1222	-0-	132	1	2564	3	Y	402	401	0			37
							36	4	442	9							
03	4867	X	3006	-0-	-1861	-0-	129	1	2461	3	Y	378	380	0			35
							416	9									
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	210	1	3826	3	Y	622	623	0			34
							1	4	684	9							
05	4216	X	4192	-0-	-24	-0-	180	1	3380	3	Y	573	580	0			27
							2	4	630	9							
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					27

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	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
01	21700	X	19211	-0-	-2489	-0-	767	1	18096	3	Y	316	314	1			69
							348	9									
02	18844	X	13400	-0-	-5444	-0-	571	1	12629	3	Y	182	178	1			73
							200	9									
03	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	917	1	21452	3	Y	269	281	1			61
							296	9									
04	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	812	1	18741	3	Y	243	240	1			64
							267	9									
*05	21958	X	21958	-0-	-0-	-0-	913	1	20777	3	Y	244	229	1			79
							268	9									
06	21930	X	NO RPT	-0-	-21930	-0-					Y	NO RPT					79

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. (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
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	486	1	1239	3	Y	585	576	0			103
							644	9									
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	572	1	1253	3	Y	629	642	0			90
							20	4	692	9							
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	199	1	417	3	Y	485	494	0			81
							1	4	534	9							
04	2280	N	1914	-0-	-366	-0-	395	1	857	3	Y	602	594	0			89
							662	9									
05	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	563	1	1277	3	Y	535	543	0			81
							1	4	589	9							
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					81

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	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
01	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	716	1	16453	3	Y	930	944	1			103
							4	4	1023	9							
02	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	582	1	12526	3	Y	731	724	1			110
							20	4	804	9							
03	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	746	1	16878	3	Y	915	958	1			67
							1	4	1007	9							
04	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	697	1	15460	3	Y	922	896	1			93
							3	4	1014	9							
*05	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	1020	1	14862	3	Y	955	923	1			125
							5	4	1051	9							
06	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	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
01	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	734	1	16873	3	Y	954	968	1			107
							5	4	1049	9							
02	12656	X	9343	-0-	-3313	-0-	391	1	8400	3	Y	490	516	1			81
							13	4	539	9							
03	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	954	1	21563	3	Y	1169	1166	1			84
							1	4	1286	9							
04	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	860	1	19075	3	Y	1138	1105	1			117
							4	4	1252	9							
*05	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	1257	1	18316	3	Y	1177	1137	1			157
							6	4	1295	9							
06	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					157

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	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
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	227	1	4843	3	Y	976	985	0			42
							7	4	1074	9							
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	280	1	4025	3	Y	601	612	0			31
							99	4	661	9							
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	481	1	4732	3	Y	728	732	0			27
							2	4	801	9							
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	500	1	4878	3	Y	777	778	0			26
							2	4	855	9							
*05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	518	1	5083	3	Y	685	685	0			26
							1	4	754	9							
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	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
01	7533	X	5372	-0-	-2161	-0-	191	1	4094	3	Y	983	992	0			38
							6	4	1081	9							
02	6804	X	4228	-0-	-2576	-0-	219	1	3162	3	Y	699	707	0			30
							78	4	769	9							
03	7533	X	4773	-0-	-2760	-0-	351	1	3466	3	Y	867	871	0			26
							2	4	954	9							
04	7290	X	4873	-0-	-2417	-0-	370	1	3613	3	Y	807	811	0			22
							2	4	888	9							
05	6448	X	5019	-0-	-1429	-0-	405	1	3969	3	Y	586	590	0			18
							645	9									
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	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
01	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	125	1	2673	3	Y	782	789	0			24
							4	4	860	9							
02	3360	X	2755	-0-	-605	-0-	140	1	2007	3	Y	508	516	0			16
							49	4	559	9							
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	293	1	2886	3	Y	817	814	0			19
							1	4	899	9							
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	291	1	2838	3	Y	668	675	0			12
							1	4	735	9							
*05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	292	1	2862	3	Y	551	553	0			10
							606	9									
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	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
01	6448	X	5210	-0-	-1238	-0-	22 551	1 9	4637	3	Y	501	496	0			31
02	5320	X	3968	-0-	-1352	-0-	19 6	1 4	3589 354	3 9	Y	322	335	0			18
03	5053	X	4239	-0-	-814	-0-	19 3	1 4	3825 392	3 9	Y	356	356	0			18
04	5040	X	4740	-0-	-300	-0-	19 561	1 9	4160	3	Y	510	508	0			20
05	5208	X	4742	-0-	-466	-0-	20 521	1 9	4201	3	Y	474	477	0			17
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					17

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	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
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	16 94	1 9	903	3	Y	85	80	0			5
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

M O	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
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	374 590	1 9	955	3	Y	536	524	0			73
02	2800	N	3611	-0-	811	811	831 29	1 4	1820 931	3 9	Y	846	837	0			82
03	3100	N	2637	-0-	-463	348	630 2	1 4	1319 686	3 9	Y	624	636	0			70
04	2198	N	1850	-0-	-348	-0-	400 582	1 9	868	3	Y	529	534	0			65
*05	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	362 513	1 9	821	3	Y	466	473	0			58
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	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
01	8184	X	6806	-0-	-1378	-0-	275 406	1 9	6125	3	Y	369	365	0			59
02	7084	X	3356	-0-	-3728	-0-	83 189	1 9	3084	3	Y	172	187	0			44
03	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	385 613	1 9	9469	3	Y	557	558	0			43
04	7980	X	6509	-0-	-1471	-0-	263 359	1 9	5887	3	Y	326	311	0			58
05	7843	X	6577	-0-	-1266	-0-	266 321	1 9	5990	3	Y	292	297	0			53
06	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	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
01	9455	X	9256	-0-	-199	-0-	374 571	1 9	8311	3	Y	519	513	0			68
02	8540	X	6880	-0-	-1660	-0-	171 358	1 9	6351	3	Y	325	341	0			52
03	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	368 558	1 9	9027	3	Y	507	516	0			43
04	9000	X	8971	-0-	-29	-0-	363 490	1 9	8118	3	Y	445	422	0			66
05	9269	X	8890	-0-	-379	-0-	357 480	1 9	8053	3	Y	436	441	0			61
06	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	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
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1321	3	619	9	N	563	536	1			174
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1172	3	441	9	N	401	360	1			215
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1280	3	464	9	N	422	527	1			110
04	1890	N	1679	-0-	-211	-0-	1229	3	450	9	N	409	360	1			159
05	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1259	3	472	9	N	429	359	1			229
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					229

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	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
01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	192 721	1 9	5676	3	Y	655	662	0			40
02	4620	X	3421	-0-	-1199	-0-	75 3	1 4	2978 365	3 9	Y	332	348	0			24
03	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	194 3	1 4	6372 904	3 9	Y	822	822	0			24
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	169 744	1 9	5507	3	Y	676	681	0			19
*05	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	178 2	1 4	6093 792	3 9	Y	720	720	0			19
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	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
01	7843	X	7607	-0-	-236	-0-	213 1	1 4	6322 1071	3 9	Y	974	978	0			54
02	7112	X	6793	-0-	-319	-0-	147 5	1 4	5761 880	3 9	Y	800	817	0			37
03	7874	X	7145	-0-	-729	-0-	182 3	1 4	5985 975	3 9	Y	886	890	0			33
04	7530	X	7248	-0-	-282	-0-	187 999	1 9	6062	3	Y	908	911	0			30
*05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	190 2	1 4	6499 919	3 9	Y	835	836	0			29
06	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	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
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	13	1	1033	3	Y	301	302	0			28
							331	9									
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	22	1	2066	3	Y	171	169	0			30
							188	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	11	1	577	3	Y	147	161	0			16
							162	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	96	1	855	3	Y	350	344	0			22
							385	9									
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	131	1	824	3	Y	675	656	0			41
							743	9									
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					41

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	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
01	18848	X	17592	-0-	-1256	-0-	717	1	16629	3	Y	214	384	1			62
							11	4	235	9							
02	17276	X	9111	-0-	-8165	-0-	419	1	8496	3	Y	173	184	1			51
							6	4	190	9							
03	25112	X	25112	-0-	-0-	-0-	1029	1	23655	3	Y	384	363	1			72
							6	4	422	9							
04	20044	X	20044	-0-	-0-	-0-	831	1	18894	3	Y	290	279	1			83
							319	9									
*05	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	788	1	17823	3	Y	268	243	1			108
							7	4	295	9							
06	20310	X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					Y	NO RPT					108

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	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
01	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1495	3	84	9	N	76	183	1			413
02	862	X	862	-0-	-0-	-0-	786	3	76	9	N	69					482
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	170	1			388
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	57					445
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	44	149	1			340
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					340

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	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
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	26	1	3437	3	Y	395	392	0			26
							1	4	435	9							
02	3332	X	3131	-0-	-201	-0-	34	1	2774	3	Y	248	221	0			53
							50	4	273	9							
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	44	1	3501	3	Y	307	337	0			23
							2	4	338	9							
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	67	1	3182	3	Y	327	322	0			28
							360	9									
*05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	73	1	3474	3	Y	341	348	0			21
							375	9									
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	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
01	4526	X	3878	-0-	-648	-0-	117	1	3455	3	Y	278	280	0			25
							306	9									
02	4088	X	2790	-0-	-1298	-0-	65	1	2543	3	Y	164	171	0			18
							2	4	180	9							
03	4526	X	4411	-0-	-115	-0-	122	1	4005	3	Y	256	258	0			16
							2	4	282	9							
04	4380	X	3991	-0-	-389	-0-	111	1	3605	3	Y	250	252	0			14
							275	9									
05	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	108	1	3674	3	Y	279	279	0			14
							1	4	307	9							
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	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
01	4216	X	3652	-0-	-564	-0-	38	1	2904	3	Y	643	658	1			55
							3	4	707	9							
02	3780	X	3555	-0-	-225	-0-	89	1	2747	3	Y	610	532	1			133
							48	4	671	9							
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	243	1	3011	3	Y	738	780	1			91
							3	4	812	9							
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	264	1	2972	3	Y	626	655	1			62
							1	4	689	9							
05	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	337	1	2733	3	Y	634	567	1			129
							697	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					129

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	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
01	4247	X	4028	-0-	-219	-0-	37	1	3652	3	Y	307	302	0			23
							1	4	338	9							
02	3836	X	2295	-0-	-1541	-0-	34	1	2082	3	Y	160	166	0			17
							3	4	176	9							
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	89	1	5459	3	Y	254	254	0			17
							2	4	279	9							
04	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	200	1	6338	3	Y	230	228	0			19
							2	4	253	9							
*05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	195	1	6662	3	Y	253	255	0			17
							1	4	278	9							
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	Y	40	39	0			1
							44	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	258	3	Y	136	131	0			5
							150	9									
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	376	3	Y	158	156	0			7
							174	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	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
01	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	56	1	1663	3	Y	71	71	0			2
							78	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	52	1	1722	3	Y	76	75	0			1
							1	4	84	9							
04	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	49	1	1600	3	Y	80	80	0			1
							88	9									
*05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	53	1	1790	3	Y	83	83	0			1
							91	9									
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	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
01	8556	X	5261	-0-	-3295	-0-	164	1	4832	3	Y	241	242	0			16
							265	9									
02	7728	X	4427	-0-	-3301	-0-	103	1	4037	3	Y	258	264	0			10
							3	4	284	9							
03	8556	X	4984	-0-	-3572	-0-	137	1	4474	3	Y	337	338	0			9
							2	4	371	9							
04	6810	X	5707	-0-	-1103	-0-	161	1	5240	3	Y	278	280	0			7
							306	9									
*05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	155	1	5286	3	Y	306	306	0			7
							2	4	337	9							
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	Y	49	48	0			2
							54	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	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
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	48	46	0			3
							53	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	40	40	0			3
							44	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	402	3	Y	114	113	0			4
							125	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	Y	119	118	0			5
							131	9									
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	43	1	636	3	Y	104	105	0			4
							114	9									
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	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
01	9548	X	8181	-0-	-1367	-0-	1053	1	6952	3	Y	160	172	0			9
							176	9									
02	8484	X	8034	-0-	-450	-0-	646	1	7272	3	Y	103	105	0			7
							3	4	113	9							
03	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	1028	1	12476	3	Y	177	178	0			6
							1	4	195	9							
04	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	665	1	11509	3	Y	164	163	0			7
							4	4	180	9							
*05	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	696	1	10226	3	Y	194	195	0			6
							1	4	213	9							
06	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					6

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	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
01	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	39	1	5277	3	Y	498	495	0			33
							2	4	548	9							
02	5432	X	5195	-0-	-237	-0-	57	1	4641	3	Y	376	333	0			76
							83	4	414	9							
03	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	74	1	5832	3	Y	459	503	0			32
							3	4	505	9							
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	111	1	5287	3	Y	464	457	0			39
							1	4	510	9							
05	6014	X	6011	-0-	-3	-0-	112	1	5392	3	Y	460	470	0			29
							1	4	506	9							
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	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
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	143	1	1233	3	Y	1419	1438	0			35
							1561	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			20
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	109	1	744	3	Y	763	745	0			38
							839	9									
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	112	1	865	3	Y	828	826	0			40
							911	9									
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	96	1	822	3	Y	771	779	0			32
							848	9									
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					32

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	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
01	4433	X	996	-0-	-3437	-0-	21	1	590	3	Y	350	348	0			7
							385	9									
02	4004	X	556	-0-	-3448	-0-	16	1	517	3	Y	20	27	0			-0-
							1	4	22	9							
03	2232	X	926	-0-	-1306	-0-	14	1	607	3	Y	277	269	0			8
							305	9									
04	1380	X	791	-0-	-589	-0-	7	1	342	3	Y	402	395	0			15
							442	9									
05	1333	X	1117	-0-	-216	-0-	13	1	737	3	Y	334	330	0			19
							367	9									
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	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
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	414	3	546	9	N	496	175	1			431
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	535	3	528	9	N	480	373	1			538
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	539	3	492	9	N	447	900	1			85
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	624	3	486	9	N	442	360	1			167
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	680	3	480	9	N	436	366	1			237
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					237

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	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
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	137 602	1 9	1179	3	Y	547	560	0			15
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	97 4	1 4	808 623	3 9	Y	566	561	0			20
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	120 624	1 9	816	3	Y	567	564	0			23
04	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	105 630	1 9	808	3	Y	573	573	0			23
05	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	93 660	1 9	799	3	Y	600	605	0			18
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					18

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	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
01	4278	X	3545	-0-	-733	-0-	36 345	1 9	3164	3	Y	314	319	0			59
02	3500	X	2885	-0-	-615	-0-	46 270	1 9	2569	3	Y	245	242	0			62
03	3751	X	3338	-0-	-413	-0-	27 325	1 9	2986	3	Y	295	292	0			65
04	3570	X	3181	-0-	-389	-0-	32 300	1 9	2849	3	Y	273	282	0			56
05	3596	X	3343	-0-	-253	-0-	25 314	1 9	3004	3	Y	285	269	0			72
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	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
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	410 2	1 4	468 593	3 9	Y	539	513	0			66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22 344	1 9	41	3	Y	313	306	0			7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	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
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	93 492	1 9	807	3	Y	447	462	0			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			14
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	118 505	1 9	801	3	Y	459	448	0			25
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	94 642	1 9	727	3	Y	584	581	0			28
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	104 611	1 9	894	3	Y	555	560	0			23
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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 CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	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
01	5363	X	4146	-0-	-1217	-0-	45	1	3375	3	Y	657	681	1			55
							3	4	723	9							
02	4844	X	3050	-0-	-1794	-0-	77	1	2388	3	Y	494	441	1			108
							42	4	543	9							
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	424	1	5259	3	Y	897	902	1			103
							6	4	987	9							
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	426	1	4802	3	Y	715	748	1			70
							2	4	787	9							
*05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	531	1	4305	3	Y	729	653	1			146
							802	9									
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					146

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	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
01	7347	X	7205	-0-	-142	-0-	312	1	6641	3	Y	229	229	1			115
							252	9									
02	6636	X	4237	-0-	-2399	-0-	196	1	3893	3	Y	131	147	1			99
							4	4	144	9							
03	7347	X	6094	-0-	-1253	-0-	268	1	5646	3	Y	164	171	1			92
							180	9									
04	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	316	1	6692	3	Y	200	190	1			102
							220	9									
05	7192	X	6951	-0-	-241	-0-	321	1	6529	3	Y	92	93	1			101
							101	9									
06	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	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
01	4588	X	3340	-0-	-1248	-0-	30	1	2988	3	Y	292	288	0			18
							1	4	321	9							
02	4004	X	2719	-0-	-1285	-0-	40	1	2467	3	Y	189	194	0			13
							4	4	208	9							
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	94	1	5797	3	Y	264	265	0			12
							3	4	290	9							
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	166	1	5270	3	Y	276	274	0			14
							2	4	304	9							
*05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	155	1	5292	3	Y	257	260	0			11
							1	4	283	9							
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	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
01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	48	1	3669	3	Y	846	839	1			73
							4	4	931	9							
02	3612	X	3427	-0-	-185	-0-	85	1	2641	3	Y	595	532	1			136
							46	4	655	9							
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	281	1	3480	3	Y	650	700	1			86
							4	4	715	9							
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	280	1	3158	3	Y	567	592	1			61
							1	4	624	9							
05	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	360	1	2918	3	Y	529	476	1			114
							582	9									
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	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
01	744	X	376	-0-	-368	-0-	7	1	310	3	Y	54	52	1			2
							59	9									
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	620	X	598	-0-	-22	-0-	11	1	543	3	Y	39	36	1			3
							1	4	43	9							
04	600	X	530	-0-	-70	-0-	10	1	481	3	Y	35	35	1			3
							39	9									
*05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	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
01	3069	X	1915	-0-	-1154	-0-	35	1	1766	3	Y	102	106	1			2
							2	4	112	9							
02	2772	X	2557	-0-	-215	-0-	41	1	2360	3	Y	126	120	1			8
							17	4	139	9							
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	71	1	3215	3	Y	266	261	1			13
							2	4	293	9							
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	59	1	2786	3	Y	277	278	1			12
							305	9									
05	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	53	1	2418	3	Y	214	218	1			8
							1	4	235	9							
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	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
01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	171	1	8283	3	Y	744	744	0			110
							1	4	818	9							
02	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	296	1	7125	3	Y	496	546	0			60
							147	4	546	9							
03	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	399	1	8194	3	Y	679	682	0			57
							747	9									
04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	363	1	7757	3	Y	698	701	0			54
							768	9									
05	7719	X	7375	-0-	-344	-0-	321	1	6330	3	Y	658	661	0			51
							724	9									
06	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	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
01	6417	X	6177	-0-	-240	-0-	110	1	5312	3	Y	686	685	0			119
							755	9									
02	5992	X	5703	-0-	-289	-0-	201	1	4827	3	Y	524	578	0			65
							99	4	576	9							
03	6634	X	5891	-0-	-743	-0-	240	1	4917	3	Y	667	670	0			62
							734	9									
04	6480	X	5198	-0-	-1282	-0-	205	1	4376	3	Y	561	566	0			57
							617	9									
05	6696	X	5578	-0-	-1118	-0-	240	1	4725	3	Y	557	560	0			54
							613	9									
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	369	1	987	3	Y	495	489	0			6
							5	4	545	9							
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	393	1	955	3	Y	498	498	0			6
							4	4	548	9							
*05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	614	1	1724	3	Y	417	416	0			7
							2	4	459	9							
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					7

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

01	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	560	1	13004	3	Y	602	510	1			92
							9	4	662	9							
02	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	426	1	8636	3	Y	208	228	1			72
							6	4	229	9							
03	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	561	1	12903	3	Y	254	267	1			59
							3	4	279	9							
04	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	577	1	13110	3	Y	222	211	1			70
							244	9									
05	14229	X	12684	-0-	-1545	-0-	526	1	11916	3	Y	215	192	1			93
							5	4	237	9							
06	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					Y	NO RPT					93

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

01	15593	X	13650	-0-	-1943	-0-	557	1	12918	3	Y	152	262	1			49
							8	4	167	9							
02	14084	X	9634	-0-	-4450	-0-	442	1	8963	3	Y	203	191	1			61
							6	4	223	9							
03	17422	X	10856	-0-	-6566	-0-	444	1	10189	3	Y	201	214	1			48
							2	4	221	9							
04	16860	X	9792	-0-	-7068	-0-	405	1	9216	3	Y	155	151	1			52
							171	9									
*05	27356	X	27356	-0-	-0-	-0-	1140	1	25805	3	Y	364	278	1			138
							11	4	400	9							
06	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT					138

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

01	17081	X	12421	-0-	-4660	-0-	509	1	11692	3	Y	197	229	1			24
							3	4	217	9							
02	15428	X	11593	-0-	-3835	-0-	506	1	10905	3	Y	149	152	1			21
							18	4	164	9							
03	17081	X	15228	-0-	-1853	-0-	644	1	14534	3	Y	45	64	1			2
							50	9									
04	16530	X	13628	-0-	-2902	-0-	582	1	12934	3	Y	99	94	1			7
							3	4	109	9							
05	14911	X	13875	-0-	-1036	-0-	884	1	12879	3	Y	98	95	1			10
							4	4	108	9							
06	14730	X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	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
01	3100	N	3283	-0-	183	183	77	1	2844	3	Y	321	324	0			9
							9	4	353	9							
02	1718	N	1535	-0-	-183	-0-	33	1	1213	3	Y	248	249	0			8
							16	4	273	9							
03	3100	N	3421	-0-	321	321	67	1	2844	3	Y	464	461	0			11
							510	9									
04	2671	X	2350	-0-	-321	-0-	40	1	1905	3	Y	368	368	0			11
							405	9									
*05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	48	1	2076	3	Y	412	413	0			10
							1	4	453	9							
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	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
01	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	103	1	3849	3	Y	605	612	0			26
							13	4	666	9							
02	3220	X	2728	-0-	-492	-0-	56	1	2055	3	Y	536	538	0			24
							27	4	590	9							
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	67	1	2835	3	Y	660	658	0			26
							726	9									
04	3450	X	2677	-0-	-773	-0-	42	1	2016	3	Y	563	563	0			26
							619	9									
*05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	63	1	2736	3	Y	868	868	0			26
							1	4	955	9							
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	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
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	86	1	3173	3	Y	558	562	0			19
							10	4	614	9							
02	2212	X	2107	-0-	-105	-0-	46	1	1706	3	Y	302	304	0			17
							23	4	332	9							
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	72	1	3042	3	Y	375	374	0			18
							413	9									
04	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	53	1	2579	3	Y	361	360	0			19
							1	4	397	9							
*05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	65	1	2834	3	Y	363	365	0			17
							1	4	399	9							
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					17

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	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
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	535	1	4764	3	Y	1025	1028	1			319
							1128	9									
02	4676	X	2757	-0-	-1919	-0-	144	1	1984	3	Y	572	721	1			170
							629	9									
03	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	501	1	4791	3	Y	1055	1082	1			143
							1161	9									
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	406	1	3752	3	Y	961	998	1			106
							1057	9									
05	5177	X	3446	-0-	-1731	-0-	287	1	2260	3	Y	817	789	1			134
							899	9									
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	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
01	17422	X	15351	-0-	-2071	-0-	625	1	14507	3	Y	190	287	1			52
							10	4	209	9							
02	15064	X	10949	-0-	-4115	-0-	504	1	10211	3	Y	206	196	1			62
							7	4	227	9							
03	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	824	1	18959	3	Y	301	297	1			66
							5	4	331	9							
04	15540	X	15482	-0-	-58	-0-	642	1	14599	3	Y	219	214	1			71
							241	9									
*05	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	706	1	15985	3	Y	227	200	1			98
							7	4	250	9							
06	19470	X	NO RPT	-0-	-19470	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	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
01	3844	X	3241	-0-	-603	-0-	1269	1	1143	3	Y	752	747	0			23
							2	4	827	9							
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	1779	1	2174	3	Y	451	453	0			21
							92	4	496	9							
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	1070	1	2863	3	Y	763	767	0			17
							13	4	839	9							
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	944	1	2298	3	Y	461	464	0			14
							11	4	507	9							
*05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	997	1	2801	3	Y	521	516	0			19
							4	4	573	9							
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	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
01	3968	X	3081	-0-	-887	-0-	34	1	2571	3	Y	433	443	0			38
							476	9									
02	3220	X	2038	-0-	-1182	-0-	52	1	1818	3	Y	139	145	0			32
							15	4	153	9							
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	88	1	2693	3	Y	464	465	0			31
							510	9									
04	2970	X	2952	-0-	-18	-0-	72	1	2394	3	Y	438	433	0			36
							4	4	482	9							
*05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	77	1	2548	3	Y	464	464	0			36
							510	9									
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					36

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	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
01	10571	X	6148	-0-	-4423	-0-	268	1	5698	3	Y	165	187	1			222
							182	9									
02	9548	X	5211	-0-	-4337	-0-	242	1	4802	3	Y	147	157	1			212
							5	4	162	9							
03	10571	X	9079	-0-	-1492	-0-	400	1	8451	3	Y	206	211	1			207
							1	4	227	9							
04	10230	X	7251	-0-	-2979	-0-	321	1	6784	3	Y	133	131	1			209
							146	9									
05	10571	X	7325	-0-	-3246	-0-	339	1	6892	3	Y	85	82	1			212
							94	9									
06	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					212

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	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
01	4154	X	3816	-0-	-338	-0-	40	1	3534	3	Y	220	227	0			53
							242	9									
02	3752	X	3611	-0-	-141	-0-	59	1	3289	3	Y	239	232	0			60
							263	9									
03	4154	X	3948	-0-	-206	-0-	32	1	3635	3	Y	255	254	0			61
							281	9									
04	4020	X	3813	-0-	-207	-0-	39	1	3502	3	Y	247	255	0			53
							272	9									
05	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	27	1	3405	3	Y	281	264	0			70
							1	4	309	9							
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					70

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. (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
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	29	1	2070	3	Y	189	169	0			49
							208	9									
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	45	1	1736	3	Y	104	134	0			19
							5	4	114	9							
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	171	1	1746	3	Y	91	98	0			12
							100	9									
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	213	1	1905	3	Y	166	156	0			22
							183	9									
*05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	246	1	2172	3	Y	222	205	0			39
							1	4	244	9							
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					39

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	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
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	400	1	1021	3	Y	229	228	0			68
							252	9									
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	507	1	1111	3	Y	158	174	0			52
							17	4	174	9							
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	412	1	862	3	Y	134	137	0			49
							1	4	147	9							
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	240	1	520	3	Y	67	72	0			44
							74	9									
05	589	N	344	-0-	-245	-0-	69	1	157	3	Y	107	105	0			46
							118	9									
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					46

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	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
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	304	1	777	3	Y	326	320	0			31
							359	9									
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	273	1	598	3	Y	194	206	0			19
							9	4	213	9							
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	352	1	738	3	Y	246	242	0			23
							1	4	271	9							
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	487	1	1058	3	Y	358	349	0			32
							1	4	394	9							
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	459	1	1040	3	Y	287	293	0			26
							316	9									
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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 #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	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
01	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	41	1	8973	3	Y	923	914	0			59
							1	4	1015	9							
02	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	38	1	7511	3	Y	634	657	0			36
							14	4	697	9							
03	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	41	1	8317	3	Y	812	812	0			36
							6	4	893	9							
04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	39	1	8407	3	Y	807	807	0			36
							888	9									
05	9083	X	8245	-0-	-838	-0-	34	1	7419	3	Y	720	725	0			31
							792	9									
06	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					31

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	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
01	3224	X	228	-0-	-2996	-0-	9	1	201	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	186	X	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	Y	122	108	1			14
							134	9									
06	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					14

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	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
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	599	1	1528	3	Y	634	622	0			74
							697	9									
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	403	1	883	3	Y	381	407	0			48
							14	4	419	9							
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	508	1	1062	3	Y	474	469	0			53
							1	4	521	9							
04	2550	N	2230	-0-	-320	-0-	489	1	1063	3	Y	615	604	0			64
							1	4	677	9							
*05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	668	1	1515	3	Y	594	599	0			59
							1	4	653	9							
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					59

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	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
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	298	1	6358	3	Y	250	252	1			93
							275	9									
02	5936	X	4400	-0-	-1536	-0-	202	1	4003	3	Y	174	190	1			77
							4	4	191	9							
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	309	1	6511	3	Y	248	254	1			71
							273	9									
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	278	1	5886	3	Y	182	178	1			75
							200	9									
05	6572	X	4949	-0-	-1623	-0-	229	1	4645	3	Y	68	73	1			70
							75	9									
06	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	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
01	4092	X	3180	-0-	-912	-0-	33	1	2554	3	Y	536	557	1			46
							3	4	590	9							
02	3696	X	2852	-0-	-844	-0-	70	1	2201	3	Y	493	431	1			108
							39	4	542	9							
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	272	1	3375	3	Y	721	742	1			87
							4	4	793	9							
04	3960	X	3868	-0-	-92	-0-	259	1	2919	3	Y	626	650	1			63
							1	4	689	9							
05	4092	X	4021	-0-	-71	-0-	384	1	3113	3	Y	476	438	1			101
							524	9									
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	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
01	5828	X	5246	-0-	-582	-0-	60	1	4595	3	Y	533	539	1			55
							5	4	586	9							
02	5376	X	4456	-0-	-920	-0-	122	1	3793	3	Y	432	382	1			105
							66	4	475	9							
03	5952	X	5725	-0-	-227	-0-	381	1	4716	3	Y	566	592	1			79
							5	4	623	9							
04	5400	X	4357	-0-	-1043	-0-	312	1	3528	3	Y	468	490	1			57
							2	4	515	9							
*05	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	637	1	5163	3	Y	622	544	1			135
							684	9									
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					135

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	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
01	3255	X	2650	-0-	-605	-0-	30	1	2213	3	Y	368	372	1			24
							2	4	405	9							
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	79	1	2427	3	Y	367	318	1			73
							42	4	404	9							
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	224	1	2771	3	Y	388	419	1			42
							3	4	427	9							
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	266	1	3001	3	Y	435	442	1			35
							1	4	479	9							
05	3255	X	2828	-0-	-427	-0-	265	1	2149	3	Y	376	341	1			70
							414	9									
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	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
01	3379	X	3019	-0-	-360	-0-	149	1	2463	3	Y	370	373	0			25
							407	9									
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	117	1	2273	3	Y	391	390	0			26
							32	4	430	9							
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	124	1	2374	3	Y	341	343	0			24
							375	9									
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	147	1	2676	3	Y	410	411	0			23
							1	4	451	9							
05	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	136	1	2536	3	Y	353	357	0			19
							1	4	388	9							
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

MO	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
01	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	23	1	1655	3	Y	188	165	0			50
							207	9									
02	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	39	1	1540	3	Y	202	218	0			34
							5	4	222	9							
03	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	143	1	1460	3	Y	168	177	0			25
							185	9									
04	1800	X	1118	-0-	-682	-0-	100	1	889	3	Y	117	122	0			20
							129	9									
05	1860	X	1037	-0-	-823	-0-	95	1	834	3	Y	98	97	0			21
							108	9									
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					21

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

MO	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
01	T. A.		42	-0-	42	175	5	3	37	9	N	34					216
02	T. A.		58	-0-	58	233	19	3	39	9	N	35					251
03	233	X	-0-	-0-	-233	-0-					N	5					256
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	13	3	3	9	N	3	179	1			80
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					84
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

MO	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
01	3689	X	3329	-0-	-360	-0-	36	1	2733	3	Y	506	514	1			49
							3	4	557	9							
02	3332	X	3297	-0-	-35	-0-	84	1	2624	3	Y	494	429	1			114
							46	4	543	9							
03	3472	X	3019	-0-	-453	-0-	196	1	2436	3	Y	349	408	1			55
							3	4	384	9							
04	3360	X	3038	-0-	-322	-0-	211	1	2379	3	Y	406	414	1			47
							1	4	447	9							
*05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	348	1	2822	3	Y	453	402	1			98
							498	9									
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					98

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

MO	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
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	283	1	723	3	Y	387	392	0			123
							426	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	101	1	220	3	Y	85	124	0			84
							3	4	94	9							
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	544	1	1138	3	Y	441	422	0			103
							1	4	485	9							
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	566	1	1229	3	Y	280	288	0			95
							1	4	308	9							
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	499	1	1129	3	Y	457	448	0			104
							503	9									
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	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
01	6665	X	5421	-0-	-1244	-0-	94	1	4504	3	Y	748	746	0			118
							823	9									
02	6020	X	4841	-0-	-1179	-0-	164	1	3937	3	Y	599	658	0			59
							81	4	659	9							
03	6696	X	4873	-0-	-1823	-0-	190	1	3909	3	Y	704	709	0			54
							774	9									
04	6480	X	5051	-0-	-1429	-0-	193	1	4129	3	Y	663	667	0			50
							729	9									
*05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	243	1	4796	3	Y	712	714	0			48
							783	9									
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	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
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1463	1	1317	3	Y	468	466	0			16
							2	4	515	9							
02	1792	X	587	-0-	-1205	-0-	217	1	264	3	Y	86	92	0			10
							11	4	95	9							
03	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	407	1	1089	3	Y	542	540	0			12
							5	4	596	9							
04	1920	X	1865	-0-	-55	-0-	424	1	1033	3	Y	366	368	0			10
							5	4	403	9							
*05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	471	1	1323	3	Y	419	416	0			13
							2	4	461	9							
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	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
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	74	1	5650	3	Y	515	536	1			42
							6	4	567	9							
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	71	1	2192	3	Y	197	193	1			46
							38	4	217	9							
03	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	596	1	7385	3	Y	634	610	1			70
							8	4	697	9							
04	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	543	1	6127	3	Y	563	578	1			55
							3	4	619	9							
*05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	672	1	5453	3	Y	540	485	1			110
							594	9									
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	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
01	4185	X	3777	-0-	-408	-0-	43	1	3208	3	Y	475	492	1			39
							3	4	523	9							
02	3780	X	2880	-0-	-900	-0-	76	1	2347	3	Y	378	335	1			82
							41	4	416	9							
03	4185	X	3897	-0-	-288	-0-	251	1	3116	3	Y	478	502	1			58
							4	4	526	9							
04	4020	X	3886	-0-	-134	-0-	278	1	3128	3	Y	435	449	1			44
							1	4	479	9							
05	4154	X	3635	-0-	-519	-0-	345	1	2800	3	Y	445	398	1			91
							490	9									
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	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
01	6293	X	5112	-0-	-1181	-0-	59	1	4421	3	Y	571	579	1			46
							4	4	628	9							
02	5684	X	4313	-0-	-1371	-0-	118	1	3693	3	Y	397	356	1			87
							65	4	437	9							
03	5332	X	5252	-0-	-80	-0-	358	1	4440	3	Y	408	445	1			50
							5	4	449	9							
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	377	1	4260	3	Y	435	444	1			41
							2	4	479	9							
*05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	554	1	4493	3	Y	560	491	1			110
							616	9									
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					110

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	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
01	5487	X	4240	-0-	-1247	-0-	276	1	3316	3	Y	583	581	0			53
							7	4	641	9							
02	4648	X	3445	-0-	-1203	-0-	164	1	2774	3	Y	458	446	0			65
							3	4	504	9							
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	219	1	3695	3	Y	514	546	0			33
							7	4	565	9							
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	243	1	4525	3	Y	584	572	0			45
							5	4	642	9							
*05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	222	1	4312	3	Y	517	527	0			35
							1	4	569	9							
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					35

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	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
01	5208	X	4081	-0-	-1127	-0-	279	1	3351	3	Y	404	402	0			36
							7	4	444	9							
02	4368	X	3562	-0-	-806	-0-	177	1	2999	3	Y	347	337	0			46
							4	4	382	9							
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	247	1	4164	3	Y	407	430	0			23
							7	4	448	9							
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	219	1	4071	3	Y	405	396	0			32
							4	4	446	9							
*05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	207	1	4005	3	Y	377	384	0			25
							415	9									
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					25

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	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
01	7223	X	5290	-0-	-1933	-0-	373	1	4473	3	Y	395	392	0			29
							9	4	435	9							
02	5936	X	4470	-0-	-1466	-0-	228	1	3860	3	Y	343	334	0			38
							5	4	377	9							
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	334	1	5632	3	Y	424	443	0			19
							10	4	466	9							
04	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	315	1	5868	3	Y	313	308	0			24
							6	4	344	9							
*05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	330	1	6397	3	Y	327	332	0			19
							1	4	360	9							
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	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
01	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	Y	150	150	0			2
							165	9									
02	952	X	662	-0-	-290	-0-	26	1	504	3	Y	114	114	0			2
							7	4	125	9							
03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	3	Y	94	94	0			2
							103	9									
04	1080	X	575	-0-	-505	-0-	28	1	507	3	Y	36	36	0			2
							40	9									
05	1116	X	920	-0-	-196	-0-	45	1	825	3	Y	45	45	0			2
							50	9									
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	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
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	80	79	0			1
							6	4	88	9							
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1098	3	Y	157	158	0			-0-
							173	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	63	1	1146	3	Y	91	91	0			-0-
							100	9									
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	43	1	803	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	3	11	9	N	10					104
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	3	140	9	N	127					231
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	36	3	121	9	N	110	170	1			171
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	280	3	57	9	N	52	168	1			55
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	147	3	35	9	N	32					87
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					87

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	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
01	5642	X	4765	-0-	-877	-0-	53	1	4024	3	Y	625	642	0			71
							688	9									
02	4816	X	3801	-0-	-1015	-0-	98	1	3454	3	Y	201	210	0			62
							28	4	221	9							
03	5332	X	4787	-0-	-545	-0-	130	1	3972	3	Y	623	625	0			60
							685	9									
04	5010	X	4629	-0-	-381	-0-	117	1	3882	3	Y	567	560	0			67
							6	4	624	9							
05	4836	X	4512	-0-	-324	-0-	114	1	3771	3	Y	569	572	0			64
							1	4	626	9							
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	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
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	60	1	4593	3	Y	510	527	0			42
							561	9									
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	140	1	4920	3	Y	185	191	0			36
							40	4	204	9							
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	149	1	4550	3	Y	440	443	0			33
							484	9									
04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	147	1	4922	3	Y	499	491	0			41
							8	4	549	9							
*05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	160	1	5290	3	Y	513	514	0			40
							1	4	564	9							
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	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
01	5394	X	5208	-0-	-186	-0-	58	1	4388	3	Y	693	710	0			52
							762	9									
02	4872	X	4169	-0-	-703	-0-	107	1	3769	3	Y	238	246	0			44
							31	4	262	9							
03	5394	X	5227	-0-	-167	-0-	141	1	4330	3	Y	687	689	0			42
							756	9									
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	133	1	4428	3	Y	661	652	0			51
							7	4	727	9							
05	5363	X	5247	-0-	-116	-0-	131	1	4357	3	Y	689	689	0			51
							1	4	758	9							
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	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
01	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	49	1	3725	3	Y	517	532	0			35
							569	9									
02	3948	X	3691	-0-	-257	-0-	95	1	3375	3	Y	175	181	0			29
							28	4	193	9							
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	125	1	3829	3	Y	506	508	0			27
							557	9									
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	111	1	3696	3	Y	476	469	0			34
							6	4	524	9							
*05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	114	1	3798	3	Y	485	486	0			33
							1	4	534	9							
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	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
01	5983	X	5559	-0-	-424	-0-	65	1	4907	3	Y	534	546	0			36
							587	9									
02	5404	X	4590	-0-	-814	-0-	120	1	4229	3	Y	187	193	0			30
							35	4	206	9							
03	5983	X	5781	-0-	-202	-0-	163	1	5009	3	Y	554	555	0			29
							609	9									
04	5640	X	5507	-0-	-133	-0-	144	1	4792	3	Y	513	507	0			35
							7	4	564	9							
05	5549	X	5315	-0-	-234	-0-	139	1	4624	3	Y	501	502	0			34
							1	4	551	9							
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	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
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	117	1	4328	3	Y	576	583	0			27
							14	4	634	9							
02	4564	X	3242	-0-	-1322	-0-	73	1	2655	3	Y	435	437	0			25
							35	4	479	9							
03	5053	X	5004	-0-	-49	-0-	100	1	4264	3	Y	581	580	0			26
							1	4	639	9							
04	4890	X	3644	-0-	-1246	-0-	62	1	3051	3	Y	482	483	0			25
							1	4	530	9							
05	5053	X	3841	-0-	-1212	-0-	73	1	3182	3	Y	532	534	0			23
							1	4	585	9							
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					23

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	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
01	6696	X	5293	-0-	-1403	-0-	362	1	4343	3	Y	526	524	0			51
							9	4	579	9							
02	5208	X	4447	-0-	-761	-0-	221	1	3740	3	Y	437	426	0			62
							5	4	481	9							
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	311	1	5239	3	Y	514	544	0			32
							9	4	565	9							
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	288	1	5381	3	Y	504	494	0			42
							6	4	554	9							
*05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	280	1	5441	3	Y	462	471	0			33
							1	4	508	9							
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	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
01	1550	N	1144	-0-	-406	-0-	20	1	995	3	Y	116	118	1			8
							1	4	128	9							
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	25	1	1426	3	Y	52	52	1			8
							10	4	57	9							
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	11	1	462	3	Y	43	45	1			6
							47	9									
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	42	1	1974	3	Y	191	183	1			14
							210	9									
05	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	30	1	1384	3	Y	133	136	1			11
							1	4	146	9							
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					11

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	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
01	5688	X	185	-0-	-5503	-0-	60	3	125	9	Y	114					410
02	1092	X	188	-0-	-904	-0-	114	3	74	9	Y	67	334	1			143
03	1519	X	1333	-0-	-186	-0-	697	3	636	9	Y	578	539	1			182
04	1470	X	647	-0-	-823	-0-	284	3	363	9	Y	330	372	1			140
05	1302	X	107	-0-	-1195	-0-	35	1	44	3	Y	25					165
							28	9									
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	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
01	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	42	1	9070	3	Y	904	895	0			61
							1	4	994	9							
02	8232	X	8157	-0-	-75	-0-	38	1	7448	3	Y	598	621	0			38
							13	4	658	9							
03	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	43	1	8812	3	Y	818	818	0			38
							7	4	900	9							
04	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	40	1	8584	3	Y	794	794	0			38
							873	9									
*05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	38	1	8432	3	Y	702	707	0			33
							1	4	772	9							
06	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	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
01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	220	1	6537	3	Y	903	907	0			43
							1	4	993	9							
02	7000	X	6882	-0-	-118	-0-	151	1	5926	3	Y	727	741	0			29
							5	4	800	9							
03	7750	X	7608	-0-	-142	-0-	197	1	6450	3	Y	871	874	0			26
							3	4	958	9							
04	7500	X	7468	-0-	-32	-0-	196	1	6393	3	Y	798	803	0			21
							1	4	878	9							
*05	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	198	1	6768	3	Y	790	791	0			20
							2	4	869	9							
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	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
01	3503	X	1362	-0-	-2141	-0-	23	1	1193	3	Y	131	137	1			9
							2	4	144	9							
02	3108	X	2671	-0-	-437	-0-	41	1	2417	3	Y	177	168	1			18
							18	4	195	9							
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	64	1	2934	3	Y	250	249	1			19
							2	4	275	9							
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	52	1	2477	3	Y	244	245	1			18
							268	9									
*05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	60	1	2744	3	Y	222	225	1			15
							1	4	244	9							
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					15

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	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
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	934	1	1509	3	Y	333	344	1			43
							366	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	199	1	475	3	Y	84	109	1			18
							92	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	422	1	718	3	Y	191	168	1			41
							210	9									
04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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 #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	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
01	3844	X	3770	-0-	-74	-0-	664	1	2828	3	Y	253	218	1			88
							278	9									
02	3528	X	3023	-0-	-505	-0-	363	1	2484	3	Y	160	127	1			121
							176	9									
03	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	242	1	2999	3	Y	213	247	1			87
							234	9									
04	3660	X	2905	-0-	-755	-0-	166	1	2531	3	Y	189	211	1			65
							208	9									
*05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	543	1	3431	3	Y	298	261	1			102
							328	9									
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					102

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

01	465	N	257	-0-	-208	-0-	253	3	4	9	N	4					177
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	321	3	34	9	N	31					208
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2165	3	157	9	N	143	183	1			168
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1281	3	76	9	N	69					237
05	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-					237
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					237

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

01	8804	X	6639	-0-	-2165	-0-	6456	3	183	9	N	166	183	1			142
02	6608	X	5293	-0-	-1315	-0-	5170	3	123	9	N	112					254
03	6913	X	6020	-0-	-893	-0-	5907	3	113	9	N	103	178	1			179
04	6420	X	5491	-0-	-929	-0-	5357	3	134	9	N	122	179	1			122
*05	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10045	3	152	9	N	138	158	1			102
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	32	1	2289	3	Y	184	176	0			54
							202	9									
02	2044	X	1765	-0-	-279	-0-	40	1	1567	3	Y	139	166	0			27
							5	4	153	9							
03	2356	X	1821	-0-	-535	-0-	150	1	1535	3	Y	124	131	0			20
							136	9									
04	2640	X	1638	-0-	-1002	-0-	151	1	1347	3	Y	127	126	0			21
							140	9									
05	2728	X	901	-0-	-1827	-0-	79	1	691	3	Y	119	115	0			25
							131	9									
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					25

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	374	1	980	3	Y	258	278	1			6
							284	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	124	1	689	3	Y	359	344	1			21
							11	4	395	9							
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	462	1	595	3	Y	232	241	1			12
							1	4	255	9							
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	472	1	550	3	Y	283	280	1			15
							311	9									
05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	379	1	671	3	Y	193	193	1			15
							1	4	212	9							
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	2800	N	12323	-0-	9523	9523	1446	1	8052	3	Y	2448	2299	1			149
							132	4	2693	9							
03	3100	N	373	-0-	-2727	6796	110	1	142	3	Y	110	247	1			12
							121	9									
04	3000	N	1035	-0-	-1965	4831	299	1	349	3	Y	352	345	1			19
							387	9									
*05	5690	X	859	-0-	-4831	-0-	213	1	376	3	Y	245	243	1			21
							270	9									
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					21

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	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
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	156	1	407	3	Y	632	636	1			17
							695	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	188	3	Y	234	234	1			17
							3	4	257	9							
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	198	1	255	3	Y	532	520	1			29
							585	9									
04	1230	N	772	-0-	-458	-0-	142	1	166	3	Y	422	425	1			26
							464	9									
*05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	329	1	583	3	Y	538	518	1			46
							1	4	592	9							
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	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
01	4867	X	4333	-0-	-534	-0-	57	1	4033	3	Y	221	208	0			59
							243	9									
02	4452	X	2928	-0-	-1524	-0-	70	1	2711	3	Y	126	162	0			23
							8	4	139	9							
03	4929	X	4531	-0-	-398	-0-	390	1	3987	3	Y	140	144	0			19
							154	9									
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	445	1	3971	3	Y	182	175	0			26
							200	9									
*05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	489	1	4300	3	Y	314	284	0			56
							1	4	345	9							
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					56

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	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
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	249	1	5308	3	Y	171	175	1			84
							188	9									
02	4816	X	4266	-0-	-550	-0-	197	1	3911	3	Y	140	149	1			75
							4	4	154	9							
03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	314	1	6630	3	Y	208	213	1			70
							229	9									
04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	321	1	6782	3	Y	205	196	1			79
							226	9									
*05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	341	1	6955	3	Y	90	93	1			76
							1	4	99	9							
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	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
01	8618	X	8204	-0-	-414	-0-	357	1	7601	3	Y	224	227	1			124
							246	9									
02	7644	X	4159	-0-	-3485	-0-	193	1	3835	3	Y	115	134	1			105
							4	4	127	9							
03	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	482	1	10193	3	Y	268	267	1			106
							1	4	295	9							
04	7980	X	5719	-0-	-2261	-0-	252	1	5318	3	Y	135	137	1			104
							149	9									
05	8246	X	5744	-0-	-2502	-0-	266	1	5408	3	Y	64	65	1			103
							70	9									
06	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					103

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	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
01	7285	X	7138	-0-	-147	-0-	309	1	6588	3	Y	219	223	1			109
							241	9									
02	6580	X	3828	-0-	-2752	-0-	176	1	3498	3	Y	136	151	1			94
							4	4	150	9							
03	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	364	1	7706	3	Y	262	264	1			92
							1	4	288	9							
04	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	337	1	7134	3	Y	209	203	1			98
							230	9									
05	7285	X	6942	-0-	-343	-0-	322	1	6535	3	Y	77	82	1			93
							85	9									
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	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
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	19	1	1407	3	Y	172	184	1			13
							1	4	189	9							
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	36	1	1129	3	Y	126	113	1			26
							20	4	139	9							
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	120	1	1486	3	Y	160	168	1			18
							2	4	176	9							
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	153	1	1735	3	Y	183	185	1			16
							1	4	201	9							
*05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	188	1	1523	3	Y	185	165	1			36
							204	9									
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	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
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	36	1	2733	3	Y	496	506	1			44
							3	4	546	9							
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	87	1	2719	3	Y	411	363	1			92
							48	4	452	9							
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	237	1	2926	3	Y	491	521	1			62
							3	4	540	9							
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	230	1	2601	3	Y	445	461	1			46
							1	4	490	9							
*05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	304	1	2469	3	Y	438	393	1			91
							482	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	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
01	3410	X	2565	-0-	-845	-0-	33	1	2300	3	Y	211	200	0			58
							232	9									
02	3080	X	2537	-0-	-543	-0-	57	1	2222	3	Y	228	249	0			37
							7	4	251	9							
03	3348	X	2759	-0-	-589	-0-	225	1	2299	3	Y	214	221	0			30
							235	9									
04	3120	X	2717	-0-	-403	-0-	251	1	2238	3	Y	207	207	0			30
							228	9									
05	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	274	1	2415	3	Y	261	244	0			47
							1	4	287	9							
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					47

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	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
01	18879	X	13476	-0-	-5403	-0-	532	1	12358	3	Y	532	572	1			67
							1	4	585	9							
02	17052	X	7777	-0-	-9275	-0-	322	1	7109	3	Y	301	313	1			55
							15	4	331	9							
03	15531	X	11311	-0-	-4220	-0-	451	1	10333	3	Y	479	505	1			29
							527	9									
04	15030	X	11359	-0-	-3671	-0-	454	1	10406	3	Y	454	438	1			45
							499	9									
05	14818	X	11339	-0-	-3479	-0-	462	1	10362	3	Y	467	458	1			54
							1	4	514	9							
06	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					54

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	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
01	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	256	1	5938	3	Y	170	152	1			18
							187	9									
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	237	1	5228	3	Y	174	164	1			28
							11	4	191	9							
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	297	1	6790	3	Y	255	269	1			14
							281	9									
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	263	1	6028	3	Y	225	217	1			22
							248	9									
*05	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	261	1	5858	3	Y	217	214	1			25
							1	4	239	9							
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	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
01	3596	X	3303	-0-	-293	-0-	34	1	2609	3	Y	597	609	1			50
							3	4	657	9							
02	3248	X	1545	-0-	-1703	-0-	38	1	1194	3	Y	265	252	1			63
							21	4	292	9							
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-	63	1			-0-
04	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	193	1	2174	3	Y	608	554	1			54
							1	4	669	9							
05	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	252	1	2047	3	Y	675	593	1			136
							743	9									
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					136

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	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
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	745	1	851	3	Y	530	506	0			74
							4	4	583	9							
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	905	1	976	3	Y	661	657	0			78
							3	4	727	9							
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	918	1	1311	3	Y	695	699	0			74
							3	4	765	9							
04	3000	N	3110	-0-	110	110	793	1	1816	3	Y	454	454	0			74
							2	4	499	9							
*05	2378	N	2268	-0-	-110	-0-	662	1	1247	3	Y	323	325	0			72
							4	4	355	9							
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					72

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	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
01	7409	X	5620	-0-	-1789	-0-	378	1	4521	3	Y	647	645	0			63
							9	4	712	9							
02	6132	X	4688	-0-	-1444	-0-	221	1	3755	3	Y	643	624	0			82
							5	4	707	9							
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	316	1	5327	3	Y	746	787	0			41
							10	4	821	9							
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	313	1	5828	3	Y	650	638	0			53
							6	4	715	9							
*05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	304	1	5893	3	Y	567	579	0			41
							1	4	624	9							
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					41

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	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
01	10850	X	2691	-0-	-8159	-0-	106	1	2451	3	Y	121	150	1			20
							1	4	133	9							
02	9380	X	8140	-0-	-1240	-0-	341	1	7350	3	Y	397	358	1			59
							12	4	437	9							
03	9548	X	8877	-0-	-671	-0-	357	1	8074	3	Y	405	428	1			36
							446	9									
04	9240	X	7496	-0-	-1744	-0-	305	1	6778	3	Y	374	367	1			43
							2	4	411	9							
05	9021	X	7637	-0-	-1384	-0-	487	1	7101	3	Y	43	72	1			14
							2	4	47	9							
06	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	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
01	2852	X	2579	-0-	-273	-0-	230	1	1988	3	Y	328	337	0			12
							361	9									
02	2576	X	2036	-0-	-540	-0-	192	1	1589	3	Y	225	224	0			13
							7	4	248	9							
03	2852	X	2041	-0-	-811	-0-	232	1	1580	3	Y	208	207	0			14
							229	9									
04	2760	X	2752	-0-	-8	-0-	279	1	2156	3	Y	287	285	0			16
							1	4	316	9							
05	2852	X	2420	-0-	-432	-0-	215	1	1841	3	Y	331	333	0			14
							364	9									
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	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
01	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	171	1	6298	3	Y	854	864	0			35
							20	4	939	9							
02	5432	X	4615	-0-	-817	-0-	101	1	3709	3	Y	686	688	0			33
							50	4	755	9							
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	128	1	5427	3	Y	898	895	0			36
							1	4	988	9							
04	5820	X	4637	-0-	-1183	-0-	75	1	3642	3	Y	835	835	0			36
							1	4	919	9							
05	6014	X	4231	-0-	-1783	-0-	77	1	3319	3	Y	758	763	0			31
							1	4	834	9							
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	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
01	372	N	173	-0-	-199	-0-	46	1	53	3	Y	67	66	0			9
							74	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	79	1	85	3	Y	120	119	0			10
							132	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	133	1	189	3	Y	162	162	0			10
							178	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	82	1	188	3	Y	190	188	0			12
							209	9									
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	77	1	146	3	Y	188	187	0			13
							1	4	207	9							
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	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
01	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	93	1	9408	3	Y	883	871	0			49
							3	4	971	9							
02	8904	X	8796	-0-	-108	-0-	129	1	7956	3	Y	635	642	0			42
							12	4	699	9							
03	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	261	1	16060	3	Y	800	805	0			37
							7	4	880	9							
04	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	499	1	15740	3	Y	794	788	0			43
							4	4	873	9							
*05	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	491	1	16770	3	Y	770	777	0			36
							2	4	847	9							
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					36

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	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
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	38	1	1559	3	Y	464	483	0			36
							510	9									
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	34	1	1441	3	Y	373	371	0			38
							32	4	410	9							
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	75	1	2352	3	Y	511	507	0			42
							2	4	562	9							
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	60	1	1970	3	Y	469	476	0			35
							516	9									
05	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	40	1	1364	3	Y	405	395	0			45
							446	9									
06	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	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
01	6603	X	6049	-0-	-554	-0-	595	1	5131	3	Y	294	300	0			10
							323	9									
02	5964	X	5937	-0-	-27	-0-	601	1	4962	3	Y	321	318	0			13
							21	4	353	9							
03	6603	X	6008	-0-	-595	-0-	726	1	4932	3	Y	318	317	0			14
							350	9									
04	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	719	1	5565	3	Y	266	267	0			13
							2	4	293	9							
*05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	708	1	6056	3	Y	292	294	0			11
							321	9									
06	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	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
01	2480	X	1663	-0-	-817	-0-	276	1	1175	3	Y	193	164	1			72
							212	9									
02	2240	X	951	-0-	-1289	-0-	108	1	737	3	Y	96	83	1			85
							106	9									
03	1798	X	1629	-0-	-169	-0-	105	1	1296	3	Y	207	212	1			80
							228	9									
04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	90	1	1377	3	Y	293	282	1			91
							322	9									
05	1674	X	1549	-0-	-125	-0-	176	1	1111	3	Y	238	233	1			96
							262	9									
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	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
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	1027	1	1172	3	Y	834	794	0			114
							5	4	917	9							
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	967	1	1043	3	Y	750	749	0			115
							4	4	825	9							
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	1413	1	2017	3	Y	881	885	0			111
							5	4	969	9							
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	890	1	2039	3	Y	689	685	0			115
							2	4	758	9							
*05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	977	1	1841	3	Y	542	542	0			115
							6	4	596	9							
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					115

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	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
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					182
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					182
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1796	3	99	9	N	90	178	1			94
04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	738	3	91	9	N	83					177
*05	431	X	431	-0-	-0-	-0-	388	3	43	9	N	39	165	1			51
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

M O	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
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	211	1	1708	3	Y	443	439	0			8
							1	4	487	9							
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	88	1	867	3	Y	246	251	0			3
							7	4	271	9							
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	187	1	1532	3	Y	538	534	0			7
							4	4	592	9							
04	2310	N	1958	-0-	-352	-0-	165	1	1217	3	Y	523	522	0			8
							1	4	575	9							
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	169	1	1093	3	Y	389	389	0			8
							3	4	428	9							
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

M O	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
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	449	1	3877	3	Y	815	835	0			36
							897	9									
02	3416	X	2202	-0-	-1214	-0-	194	1	1606	3	Y	359	361	0			34
							7	4	395	9							
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	408	1	2771	3	Y	643	634	0			43
							707	9									
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	461	1	3562	3	Y	781	777	0			47
							1	4	859	9							
*05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	441	1	3774	3	Y	763	770	0			40
							839	9									
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					40

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	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
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1305	3	255	9	N	232	185	1			207
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	975	3	142	9	N	129	180	1			156
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2242	3	272	9	N	247	177	1			226
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1812	3	264	9	N	240	352	1			114
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1705	3	272	9	N	247	185	1			176
06	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					176

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	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
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	56	1	4270	3	Y	526	527	0			26
							1	4	579	9							
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	144	1	3777	3	Y	421	425	0			22
							121	4	463	9							
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	163	1	4325	3	Y	528	526	0			24
							3	4	581	9							
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	101	1	3949	3	Y	399	413	0			10
							3	4	439	9							
*05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	52	1	4257	3	Y	400	396	0			14
							440	9									
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	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
01	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	35	1	2627	3	Y	319	320	0			19
							351	9									
02	2772	X	2638	-0-	-134	-0-	84	1	2231	3	Y	228	232	0			15
							72	4	251	9							
03	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	89	1	2329	3	Y	301	299	0			17
							1	4	331	9							
04	2970	X	2390	-0-	-580	-0-	54	1	2061	3	Y	249	257	0			9
							1	4	274	9							
05	3069	X	1360	-0-	-1709	-0-	14	1	1180	3	Y	151	152	0			8
							166	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	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
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	44	1	3320	3	Y	327	327	0			21
							360	9									
02	3304	X	3227	-0-	-77	-0-	103	1	2743	3	Y	265	268	0			18
							89	4	292	9							
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	122	1	3209	3	Y	322	321	0			19
							1	4	354	9							
04	3540	X	2972	-0-	-568	-0-	67	1	2650	3	Y	229	238	0			10
							3	4	252	9							
05	3658	X	2865	-0-	-793	-0-	31	1	2570	3	Y	240	238	0			12
							264	9									
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					12

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	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
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	173	1	4015	3	Y	179	190	1			22
							197	9									
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	164	1	3632	3	Y	140	138	1			24
							8	4	154	9							
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	192	1	4398	3	Y	184	197	1			11
							202	9									
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	174	1	3990	3	Y	148	145	1			14
							163	9									
*05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	179	1	4003	3	Y	148	146	1			16
							163	9									
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	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
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	435	1	1852	3	Y	158	154	1			61
							174	9									
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	287	1	1966	3	Y	117	92	1			86
							129	9									
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	171	1	2118	3	Y	166	187	1			65
							183	9									
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	138	1	2101	3	Y	173	183	1			55
							190	9									
*05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	336	1	2123	3	Y	189	176	1			68
							208	9									
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	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
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	125	1	533	3	Y	281	226	1			96
							309	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	66	1	451	3	Y	232	165	1			163
							255	9									
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	601	3	Y	157	234	1			86
							173	9									
04	930	N	752	-0-	-178	-0-	39	1	586	3	Y	115	153	1			48
							127	9									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	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
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	57	1	4357	3	Y	482	481	0			20
							1	4	530	9							
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	163	1	4290	3	Y	388	392	0			16
							137	4	427	9							
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	162	1	4302	3	Y	425	425	0			16
							3	4	468	9							
04	4380	X	4077	-0-	-303	-0-	93	1	3621	3	Y	327	338	0			5
							3	4	360	9							
05	4526	X	4042	-0-	-484	-0-	44	1	3615	3	Y	348	345	0			8
							383	9									
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	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
01	4743	X	4456	-0-	-287	-0-	52	1	3927	3	Y	434	434	0			22
							477	9									
02	4284	X	3930	-0-	-354	-0-	126	1	3342	3	Y	322	327	0			17
							108	4	354	9							
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	157	1	4157	3	Y	459	455	0			21
							3	4	505	9							
04	4590	X	4200	-0-	-390	-0-	94	1	3684	3	Y	381	392	0			10
							3	4	419	9							
05	4464	X	3856	-0-	-608	-0-	43	1	3504	3	Y	281	281	0			10
							309	9									
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	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
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	127	1	1034	3	Y	418	422	0			13
							1	4	460	9							
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	121	1	1203	3	Y	448	447	0			14
							10	4	493	9							
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	165	1	1357	3	Y	464	466	0			12
							4	4	510	9							
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	126	1	927	3	Y	351	353	0			10
							1	4	386	9							
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	150	1	973	3	Y	421	416	0			15
							3	4	463	9							
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	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
01	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	187	1	5532	3	Y	993	997	0			52
							1092	9									
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	124	1	4881	3	Y	763	781	0			34
							4	4	839	9							
03	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	160	1	5244	3	Y	848	853	0			29
							2	4	933	9							
04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	161	1	5227	3	Y	841	845	0			25
							925	9									
*05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	157	1	5376	3	Y	815	816	0			24
							2	4	897	9							
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	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
01	6107	X	6076	-0-	-31	-0-	171	1	5057	3	Y	771	775	0			35
							848	9									
02	5544	X	5399	-0-	-145	-0-	117	1	4592	3	Y	624	637	0			22
							4	4	686	9							
03	6138	X	5852	-0-	-286	-0-	149	1	4877	3	Y	749	752	0			19
							2	4	824	9							
04	5940	X	5682	-0-	-258	-0-	147	1	4765	3	Y	700	704	0			15
							770	9									
05	6138	X	5735	-0-	-403	-0-	143	1	4851	3	Y	673	674	0			14
							1	4	740	9							
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	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
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	65	1	529	3	Y	683	678	0			18
							1	4	751	9							
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	39	1	385	3	Y	491	495	0			14
							3	4	540	9							
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	397	3	Y	356	362	0			8
							1	4	392	9							
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	80	1	586	3	Y	430	427	0			11
							473	9									
*05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	170	1	1103	3	Y	404	401	0			14
							3	4	444	9							
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					14

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	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
01	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	381	1	8115	3	Y	198	200	1			91
							218	9									
02	7476	X	5233	-0-	-2243	-0-	244	1	4844	3	Y	127	140	1			78
							5	4	140	9							
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	398	1	8420	3	Y	193	197	1			74
							1	4	212	9							
04	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	359	1	7589	3	Y	172	167	1			79
							189	9									
05	8277	X	7715	-0-	-562	-0-	356	1	7251	3	Y	97	96	1			80
							1	4	107	9							
06	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	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
01	6634	X	6273	-0-	-361	-0-	273	1	5811	3	Y	172	174	1			98
							189	9									
02	5992	X	2600	-0-	-3392	-0-	120	1	2399	3	Y	71	87	1			82
							3	4	78	9							
03	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	365	1	7716	3	Y	217	213	1			86
							1	4	239	9							
04	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	293	1	6185	3	Y	167	162	1			91
							184	9									
*05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	292	1	5927	3	Y	68	72	1			87
							75	9									
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	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
01	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	261	1	5584	3	Y	1290	1295	0			51
							8	4	1419	9							
02	5824	X	5164	-0-	-660	-0-	270	1	3898	3	Y	818	832	0			37
							96	4	900	9							
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	562	1	5540	3	Y	1293	1290	0			40
							3	4	1422	9							
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	598	1	5841	3	Y	1058	1068	0			30
							3	4	1164	9							
*05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	542	1	5325	3	Y	910	912	0			28
							1	4	1001	9							
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					28

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	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
01	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	488	1	10418	3	Y	272	277	1			42
							1	4	299	9							
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	303	1	6040	3	Y	169	189	1			22
							7	4	186	9							
03	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	561	1	11852	3	Y	290	294	1			18
							1	4	319	9							
04	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	493	1	10422	3	Y	234	226	1			26
							257	9									
*05	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	466	1	9479	3	Y	91	96	1			21
							1	4	100	9							
06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	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
01	4247	X	3123	-0-	-1124	-0-	132	1	2818	3	Y	154	157	0			9
							4	4	169	9							
02	2716	X	1856	-0-	-860	-0-	113	1	1624	3	Y	72	75	0			6
							40	4	79	9							
03	3348	X	2656	-0-	-692	-0-	227	1	2234	3	Y	176	174	0			8
							1	4	194	9							
04	3240	X	3125	-0-	-115	-0-	270	1	2634	3	Y	200	200	0			8
							1	4	220	9							
05	3131	X	2766	-0-	-365	-0-	236	1	2317	3	Y	194	194	0			8
							213	9									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	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
01	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	74	1	6520	3	Y	455	466	0			99
							501	9									
02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	103	1	5783	3	Y	423	414	0			108
							465	9									
03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	56	1	6350	3	Y	484	479	0			113
							1	4	532	9							
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	68	1	6150	3	Y	407	425	0			95
							448	9									
*05	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	47	1	5827	3	Y	366	349	0			112
							1	4	403	9							
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					112

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	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
01	10075	X	9879	-0-	-196	-0-	430	1	9161	3	Y	262	266	1			105
							288	9									
02	9100	X	4782	-0-	-4318	-0-	221	1	4409	3	Y	134	156	1			83
							5	4	147	9							
03	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	498	1	10531	3	Y	290	290	1			83
							1	4	319	9							
04	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	437	1	9242	3	Y	239	231	1			91
							263	9									
05	9889	X	9288	-0-	-601	-0-	430	1	8748	3	Y	99	103	1			87
							1	4	109	9							
06	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	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
01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	234	1	4997	3	Y	793	800	0			35
							7	4	872	9							
02	5292	X	4753	-0-	-539	-0-	265	1	3808	3	Y	534	541	0			28
							93	4	587	9							
03	5859	X	5317	-0-	-542	-0-	420	1	4143	3	Y	684	686	0			26
							2	4	752	9							
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	497	1	4849	3	Y	614	618	0			22
							2	4	675	9							
*05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	497	1	4869	3	Y	547	547	0			22
							602	9									
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	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
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	729	1	3112	3	Y	204	177	1			70
							1	4	224	9							
02	3528	X	2791	-0-	-737	-0-	338	1	2315	3	Y	125	100	1			95
							138	9									
03	4340	X	3123	-0-	-1217	-0-	222	1	2752	3	Y	135	171	1			59
							149	9									
04	4200	X	3188	-0-	-1012	-0-	188	1	2859	3	Y	128	145	1			42
							141	9									
05	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	480	1	3030	3	Y	145	136	1			51
							160	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	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
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4369	-0-	1269	1269	263 724	1 9	3382	3	Y	658	637	0			21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1269					Y	NO RPT					21

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	133 519	1 9	7736	3	Y	472	466	1			132
02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	138 422	1 9	6971	3	Y	384	411	1			105
03	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	92 3	1 4	7471 494	3 9	Y	449	458	1			96
04	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	78 459	1 9	7350	3	Y	417	452	1			61
*05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	99 444	1 9	7652	3	Y	404	398	1			67
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	99 444	1 9	5735	3	Y	404	401	1			106
02	5264	X	4834	-0-	-430	-0-	89 274	1 9	4471	3	Y	249	289	1			66
03	5828	X	5743	-0-	-85	-0-	66 2	1 4	5295 380	3 9	Y	345	346	1			65
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	60 397	1 9	5650	3	Y	361	382	1			44
*05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	73 380	1 9	5605	3	Y	345	340	1			49
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

01	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	103 453	1 9	6014	3	Y	412	407	1			105
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	103 349	1 9	5164	3	Y	317	345	1			77
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	78 3	1 4	6349 454	3 9	Y	413	415	1			75
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	62 405	1 9	5865	3	Y	368	401	1			42
*05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	74 399	1 9	5690	3	Y	363	357	1			48
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

MO	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
01	2635	X	788	-0-	-1847	-0-	299	1	342	3	Y	132	130	0			46
							2	4	145	9							
02	2268	X	1043	-0-	-1225	-0-	337	1	363	3	Y	311	309	0			48
							1	4	342	9							
03	2511	X	1373	-0-	-1138	-0-	401	1	571	3	Y	364	366	0			46
							1	4	400	9							
04	2130	X	1078	-0-	-1052	-0-	182	1	417	3	Y	435	429	0			52
							479	9									
05	1736	X	1058	-0-	-678	-0-	227	1	426	3	Y	367	366	0			53
							1	4	404	9							
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

MO	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
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	274	1	1166	3	Y	401	330	1			139
							441	9									
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	104	1	715	3	Y	219	180	1			178
							241	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	113	1	1396	3	Y	387	413	1			152
							426	9									
04	1830	N	1524	-0-	-306	-0-	77	1	1179	3	Y	244	300	1			96
							268	9									
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	195	1	1232	3	Y	249	246	1			99
							274	9									
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					99

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

MO	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
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	384	1	2902	3	Y	936	962	0			62
							1030	9									
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	239	1	2018	3	Y	588	600	0			50
							17	4	647	9							
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	320	1	2709	3	Y	731	722	0			59
							804	9									
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	282	1	2494	3	Y	777	786	0			50
							3	4	855	9							
*05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	216	1	2780	3	Y	739	743	0			46
							813	9									
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					46

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

MO	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
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	364	1	2749	3	Y	716	737	0			52
							788	9									
02	2604	X	2375	-0-	-229	-0-	205	1	1728	3	Y	389	399	0			42
							14	4	428	9							
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	287	1	2431	3	Y	555	547	0			50
							611	9									
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	252	1	2230	3	Y	578	586	0			42
							3	4	636	9							
05	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	156	1	2010	3	Y	518	523	0			37
							570	9									
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					37

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

MO	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	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
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	218	1	4848	3	Y	491	488	0			25
							13	4	540	9							
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	166	1	4097	3	Y	360	367	0			18
							39	4	396	9							
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	170	1	4519	3	Y	485	484	0			19
							4	4	534	9							
04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	174	1	4342	3	Y	476	475	0			20
							7	4	524	9							
*05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	178	1	4513	3	Y	499	499	0			20
							4	4	549	9							
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	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
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	266	1	5907	3	Y	541	538	0			19
							16	4	595	9							
02	5768	X	2749	-0-	-3019	-0-	99	1	2427	3	Y	182	191	0			10
							23	4	200	9							
03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	224	1	5953	3	Y	502	500	0			12
							5	4	552	9							
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	225	1	5615	3	Y	497	496	0			13
							9	4	547	9							
*05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	229	1	5815	3	Y	522	522	0			13
							5	4	574	9							
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					13

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	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
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	240	1	1787	3	Y	684	621	1			151
							3	4	752	9							
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	51	1	1602	3	Y	786	754	1			183
							15	4	865	9							
03	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	78	1	1866	3	Y	683	727	1			139
							1	4	751	9							
04	2700	X	1262	-0-	-1438	-0-	35	1	828	3	Y	362	437	1			64
							1	4	398	9							
05	2790	X	1366	-0-	-1424	-0-	12	1	427	3	Y	843	817	1			90
							927	9									
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	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
01	6696	X	6017	-0-	-679	-0-	246	1	5470	3	Y	274	270	0			42
							301	9									
02	6048	X	5120	-0-	-928	-0-	128	1	4775	3	Y	197	204	0			35
							217	9									
03	6138	X	5926	-0-	-212	-0-	221	1	5435	3	Y	245	251	0			29
							270	9									
04	5940	X	5393	-0-	-547	-0-	218	1	4877	3	Y	271	256	0			44
							298	9									
05	6014	X	5484	-0-	-530	-0-	223	1	5015	3	Y	224	228	0			40
							246	9									
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	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
01	6324	X	5414	-0-	-910	-0-	222	1	4941	3	Y	228	225	0			24
							251	9									
02	5936	X	3298	-0-	-2638	-0-	83	1	3073	3	Y	129	136	0			17
							142	9									
03	6572	X	5394	-0-	-1178	-0-	201	1	4932	3	Y	237	240	0			14
							261	9									
04	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	279	1	6247	3	Y	285	269	0			30
							314	9									
*05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	279	1	6283	3	Y	261	264	0			27
							287	9									
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	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
01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	229	1	5105	3	Y	355	351	0			42
							391	9									
02	4788	X	3560	-0-	-1228	-0-	88	1	3261	3	Y	192	204	0			30
							211	9									
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	221	1	5424	3	Y	348	353	0			25
							383	9									
04	5130	X	5127	-0-	-3	-0-	204	1	4558	3	Y	332	314	0			43
							365	9									
05	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	199	1	4482	3	Y	310	313	0			40
							341	9									
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					40

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	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
01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	464	1	4951	3	Y	98	49	1			112
							2598	4	108	9							
02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	358	1	4808	3	Y	52	51	1			113
							4599	4	57	9							
03	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	1767	1	16915	3	Y	177					290
							1180	4	195	9							
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	299	1	3360	3	Y	18	93	1			215
							808	4	20	9							
*05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	130	1	1632	3	Y	5	58	1			162
							1540	4	6	9							
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					162

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	16	3	4	9	Y	4	4	0			1
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	7	1	370	3	Y	73	73	0			1
							16	4	80	9							
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	173	3	Y	50	50	0			1
							55	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	23	1	963	3	Y	254	252	0			3
							279	9									
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	10	1	774	3	Y	283	278	0			8
							311	9									
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	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
01	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	67	1	1489	3	Y	341	334	0			37
							375	9									
02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	46	1	1701	3	Y	195	203	0			29
							215	9									
03	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	71	1	1735	3	Y	232	238	0			23
							255	9									
04	1770	X	1731	-0-	-39	-0-	66	1	1472	3	Y	175	167	0			31
							193	9									
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	75	1	1688	3	Y	217	218	0			30
							239	9									
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	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
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	149	1	3189	3	Y	396	400	0			14
							5	4	436	9							
02	2800	X	2706	-0-	-94	-0-	157	1	2264	3	Y	208	214	0			8
							56	4	229	9							
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	286	1	2816	3	Y	483	477	0			14
							1	4	531	9							
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	337	1	3282	3	Y	489	490	0			13
							1	4	538	9							
*05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	351	1	3442	3	Y	426	426	0			13
							469	9									
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	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
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	80	1	1699	3	Y	497	496	0			20
							2	4	547	9							
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	913	3	Y	224	233	0			11
							22	4	246	9							
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	148	1	1461	3	Y	412	410	0			13
							1	4	453	9							
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	171	1	1668	3	Y	366	368	0			11
							1	4	403	9							
*05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	191	1	1874	3	Y	312	312	0			11
							343	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	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
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	357	363	0			16
							393	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	463	457	0			22
							4	4	509	9							
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	53	1	515	3	Y	1668	1637	0			53
							1835	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	66	1	638	3	Y	311	352	0			12
							342	9									
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	533	3	Y	237	239	0			10
							261	9									
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					10

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 O	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
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	223	1	490	3	Y	146	137	0			9
							8	4	161	9							
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	509	1	1065	3	Y	293	282	0			20
							1	4	322	9							
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	412	1	895	3	Y	266	266	0			20
							1	4	293	9							
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	349	1	791	3	Y	274	275	0			19
							301	9									
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					19

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	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
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	111	1	282	3	Y	101	98	0			9
							111	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	218	1	456	3	Y	149	140	0			9
							1	4	164	9							
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	172	1	373	3	Y	153	151	0			11
							168	9									
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	126	1	286	3	Y	152	153	0			10
							167	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					10

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	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
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	338	1	864	3	Y	315	306	0			29
							347	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	460	1	961	3	Y	334	313	0			21
							1	4	367	9							
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	448	1	975	3	Y	116	128	0			9
							1	4	128	9							
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	494	1	1118	3	Y	235	229	0			15
							259	9									
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	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
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	168	1	3726	3	Y	359	357	0			15
							10	4	395	9							
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	144	1	3548	3	Y	314	319	0			10
							34	4	345	9							
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	116	1	3063	3	Y	337	337	0			10
							2	4	371	9							
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	149	1	3723	3	Y	414	413	0			11
							6	4	455	9							
*05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	146	1	3720	3	Y	405	406	0			10
							4	4	446	9							
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	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
01	6262	X	5738	-0-	-524	-0-	212	1	4685	3	Y	754	747	0			41
							12	4	829	9							
02	5656	X	4822	-0-	-834	-0-	163	1	4006	3	Y	559	569	0			31
							38	4	615	9							
03	7192	X	5242	-0-	-1950	-0-	171	1	4552	3	Y	468	471	0			28
							4	4	515	9							
04	6960	X	3551	-0-	-3409	-0-	124	1	3093	3	Y	299	301	0			26
							5	4	329	9							
*05	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	297	1	7551	3	Y	1025	1019	0			32
							7	4	1128	9							
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	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
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	166	1	3681	3	Y	589	586	0			27
							10	4	648	9							
02	3920	X	3179	-0-	-741	-0-	107	1	2632	3	Y	377	385	0			19
							25	4	415	9							
03	4309	X	4242	-0-	-67	-0-	130	1	3472	3	Y	579	578	0			20
							3	4	637	9							
04	4200	X	4105	-0-	-95	-0-	134	1	3347	3	Y	562	561	0			21
							6	4	618	9							
05	4340	X	3997	-0-	-343	-0-	129	1	3268	3	Y	543	544	0			20
							3	4	597	9							
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	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
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	51	1	1135	3	Y	232	232	0			12
							3	4	255	9							
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	Y	97	101	0			8
							7	4	107	9							
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	64	1	1680	3	Y	169	169	0			8
							1	4	186	9							
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	66	1	1659	3	Y	163	163	0			8
							3	4	179	9							
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	75	1	1900	3	Y	166	165	0			9
							2	4	183	9							
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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

M O	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
01	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	63	1	6666	3	Y	330	319	0			53
							363	9									
02	6244	X	5293	-0-	-951	-0-	56	1	4941	3	Y	217	239	0			31
							57	4	239	9							
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	87	1	6816	3	Y	292	295	0			28
							5	4	321	9							
04	6870	X	6867	-0-	-3	-0-	67	1	6493	3	Y	278	268	0			38
							1	4	306	9							
*05	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	35	1	13281	3	Y	284	289	0			33
							1	4	312	9							
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	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
01	7812	X	7267	-0-	-545	-0-	65	1	6784	3	Y	380	364	0			52
							418	9									
02	7000	X	6629	-0-	-371	-0-	70	1	6181	3	Y	279	300	0			31
							71	4	307	9							
03	7533	X	7337	-0-	-196	-0-	88	1	6901	3	Y	312	318	0			25
							5	4	343	9							
04	7290	X	6795	-0-	-495	-0-	66	1	6450	3	Y	253	248	0			30
							1	4	278	9							
*05	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	35	1	12929	3	Y	269	273	0			26
							1	4	296	9							
06	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	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
01	6882	X	6817	-0-	-65	-0-	60	1	6353	3	Y	367	364	0			56
							404	9									
02	6216	X	5869	-0-	-347	-0-	61	1	5418	3	Y	298	318	0			36
							62	4	328	9							
03	6882	X	6795	-0-	-87	-0-	80	1	6323	3	Y	352	357	0			31
							5	4	387	9							
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	65	1	6316	3	Y	373	355	0			49
							1	4	410	9							
*05	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	35	1	13066	3	Y	350	360	0			39
							1	4	385	9							
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					39

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	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
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		334	-0-	334	334	34	1	276	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
04	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1600	142	1	1090	3	Y	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							
05	DLQ G-10		9	-0-	9	1609	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1609					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	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
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	230	1	6812	3	Y	735	738	0			31
							1	4	809	9							
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	181	1	7124	3	Y	748	757	0			22
							6	4	823	9							
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	230	1	7511	3	Y	782	784	0			20
							3	4	860	9							
04	7590	X	7284	-0-	-306	-0-	197	1	6402	3	Y	623	627	0			16
							685	9									
*05	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	219	1	7445	3	Y	758	758	0			16
							2	4	834	9							
06	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	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
01	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	236	1	6989	3	Y	924	927	0			45
							1	4	1016	9							
02	7308	X	7279	-0-	-29	-0-	161	1	6297	3	Y	742	756	0			31
							5	4	816	9							
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	223	1	7304	3	Y	812	816	0			27
							3	4	893	9							
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	214	1	6959	3	Y	771	775	0			23
							848	9									
*05	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	210	1	7160	3	Y	763	763	0			23
							2	4	839	9							
06	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		224	-0-	224	227	7	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	227					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	164	1	4850	3	Y	848	851	0			37
							933	9									
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	119	1	4655	3	Y	737	750	0			24
							4	4	811	9							
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	147	1	4799	3	Y	826	828	0			22
							2	4	909	9							
04	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	133	1	4330	3	Y	821	824	0			19
							903	9									
05	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	120	1	4099	3	Y	968	968	0			19
							1	4	1065	9							
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	205	1	6102	3	Y	119	121	0			10
							1	4	131	9							
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	137	1	5386	3	Y	158	162	0			6
							5	4	174	9							
03	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	210	1	6895	3	Y	200	201	0			5
							3	4	220	9							
04	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	207	1	6717	3	Y	193	194	0			4
							212	9									
*05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	191	1	6533	3	Y	244	243	0			5
							2	4	268	9							
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	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
01	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	151	1	4456	3	Y	109	111	0			11
							120	9									
02	4256	X	3937	-0-	-319	-0-	89	1	3512	3	Y	303	304	0			10
							3	4	333	9							
03	4464	X	4332	-0-	-132	-0-	123	1	4040	3	Y	152	154	0			8
							2	4	167	9							
04	4560	X	4177	-0-	-383	-0-	122	1	3969	3	Y	78	80	0			6
							86	9									
05	4712	X	2831	-0-	-1881	-0-	77	1	2625	3	Y	116	116	0			6
							1	4	128	9							
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					6

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	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
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	122	1	1470	3	Y	448	446	0			14
							1	4	493	9							
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	124	1	1403	3	Y	727	728	0			13
							27	4	800	9							
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	124	1	1841	3	Y	257	254	0			16
							2	4	283	9							
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	140	1	1757	3	Y	214	220	0			10
							235	9									
05	2015	N	1112	-0-	-903	-0-	81	1	911	3	Y	109	110	0	2	1	7
							120	9									
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					7

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	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
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	125	1	1510	3	Y	487	486	0			18
							1	4	536	9							
02	2800	N	3324	-0-	524	524	176	1	1995	3	Y	1014	1014	0			18
							38	4	1115	9							
03	3412	X	2888	-0-	-524	-0-	147	1	2195	3	Y	494	487	0			25
							3	4	543	9							
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	152	1	1900	3	Y	498	507	0			16
							548	9									
05	2418	X	2409	-0-	-9	-0-	166	1	1865	3	Y	344	344	0	4	1	12
							378	9									
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					12

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	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
01	4278	X	3542	-0-	-736	-0-	9	1	3372	3	Y	146	144	0			45
							161	9									
02	4396	X	3598	-0-	-798	-0-	11	1	3399	3	Y	171	187	0			29
							188	9									
03	4867	X	2644	-0-	-2223	-0-	24	1	2492	3	Y	116	121	0			24
							128	9									
04	4290	X	3457	-0-	-833	-0-	9	1	3292	3	Y	142	138	0			28
							156	9									
05	3999	X	3383	-0-	-616	-0-	8	1	3236	3	Y	126	124	0			30
							139	9									
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	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
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	4	1	1681	3	Y	99	97	0			26
							109	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	5	1	1430	3	Y	96	105	0			17
							106	9									
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	16	1	1677	3	Y	103	104	0			16
							113	9									
04	1710	N	1572	-0-	-138	-0-	4	1	1461	3	Y	97	95	0			18
							107	9									
05	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	3	1	1325	3	Y	65	65	0			18
							72	9									
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					18

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	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
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	12	1	4619	3	Y	263	258	0			73
							289	9									
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	13	1	3894	3	Y	226	256	0			43
							249	9									
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	39	1	4270	3	Y	215	219	0			39
							1	4	237	9							
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	11	1	4208	3	Y	262	253	0			48
							288	9									
*05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	12	1	4725	3	Y	257	251	0			54
							283	9									
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					54

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	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
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	18	1	1584	3	Y	103	106	0			20
							113	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	22	1	1212	3	Y	65	65	0			20
							72	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	15	1	1687	3	Y	104	102	0			22
							114	9									
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	16	1	1421	3	Y	103	106	0			19
							113	9									
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	9	1	1135	3	Y	74	71	0			22
							81	9									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					22

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	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
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	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
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	32	1	2801	3	Y	190	191	0			35
							209	9									
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	47	1	2614	3	Y	142	140	0			37
							156	9									
03	2914	X	1183	-0-	-1731	-0-	10	1	1110	3	Y	57	63	0			31
							63	9									
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	35	1	3173	3	Y	149	149	0			31
							164	9									
*05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	27	1	3423	3	Y	216	201	0			46
							1	4	238	9							
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					46

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	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
01	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	31	1	2765	3	Y	183	187	0			36
							201	9									
02	2912	X	2668	-0-	-244	-0-	44	1	2467	3	Y	143	142	0			37
							157	9									
03	3131	X	2927	-0-	-204	-0-	24	1	2702	3	Y	183	181	0			39
							201	9									
04	3030	X	2963	-0-	-67	-0-	30	1	2723	3	Y	191	194	0			36
							210	9									
05	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	22	1	2749	3	Y	192	181	0			47
							211	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					47

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	5	1	1831	3	Y	97	95	0			15
							107	9									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	5	1	1541	3	Y	87	93	0			9
							96	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	16	1	1713	3	Y	53	55	0			7
							58	9									
04	1800	N	1307	-0-	-493	-0-	3	1	1265	3	Y	35	35	0			7
							39	9									
05	1829	N	1438	-0-	-391	-0-	3	1	1409	3	Y	24	24	0			7
							26	9									
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	23	1	2017	3	N	97	101	0			17
							107	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	32	1	1811	3	N	80	79	0			18
							88	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	14	1	1542	3	N	33	33	0			18
							36	9									
04	2070	N	1461	-0-	-609	-0-	16	1	1405	3	N	36	39	0			15
							40	9									
05	2139	N	1539	-0-	-600	-0-	12	1	1468	3	N	54	50	0			19
							59	9									
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					19

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	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
01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	54	1	4792	3	Y	205	207	0			36
							226	9									
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	80	1	4507	3	Y	175	172	0			39
							193	9									
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	41	1	4651	3	Y	210	208	0			41
							231	9									
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	50	1	4484	3	Y	187	193	0			35
							206	9									
*05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	34	1	4231	3	Y	177	169	0			43
							1	4	195	9							
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					43

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	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
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	Y	84	81	0			26
							92	9									
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	3	1	877	3	Y	62	73	0			15
							68	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	14	1	1485	3	Y	106	105	0			16
							117	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	4	1	1452	3	Y	98	96	0			18
							108	9									
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	Y	95	93	0			20
							105	9									
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					20

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0			-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		65	-0-	65	65	1	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	65					Y	153	153	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	65					Y	47	47	0			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	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
01	8556	X	8025	-0-	-531	-0-	153	1	7378	3	Y	448	447	0			87
							1	4	493	9							
02	7728	X	6943	-0-	-785	-0-	257	1	6185	3	Y	339	379	0			47
							128	4	373	9							
03	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	381	1	7811	3	Y	491	493	0			45
							540	9									
04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	365	1	7816	3	Y	442	446	0			41
							486	9									
*05	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	394	1	7764	3	Y	421	423	0			39
							463	9									
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	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
01	2263	X	416	-0-	-1847	-0-	7	1	331	3	Y	71	71	0			21
							78	9									
02	1652	X	492	-0-	-1160	-0-	16	1	379	3	Y	81	94	0			8
							8	4	89	9							
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	390	N	277	-0-	-113	-0-	10	1	225	3	Y	38	37	0			1
							42	9									
05	558	N	295	-0-	-263	-0-	12	1	243	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	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
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	30	1	1456	3	Y	118	117	0			14
							130	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	42	1	1022	3	Y	82	88	0			8
							21	4	90	9							
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	71	1	1456	3	Y	146	146	0			8
							161	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	3	Y	150	151	0			7
							165	9									
*05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	74	1	1456	3	Y	123	124	0			6
							135	9									
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					6

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	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
01	6076	X	4668	-0-	-1408	-0-	204	1	4339	3	Y	114	115	1			86
							125	9									
02	5488	X	3111	-0-	-2377	-0-	145	1	2878	3	Y	77	84	1			79
							3	4	85	9							
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	335	1	7075	3	Y	167	167	1			79
							184	9									
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	266	1	5623	3	Y	150	144	1			85
							165	9									
05	5146	X	5064	-0-	-82	-0-	235	1	4767	3	Y	56	60	1			81
							62	9									
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	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
01	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	83	1	8834	3	Y	433	424	0			65
							1	4	476	9							
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	93	1	8300	3	Y	342	366	0			41
							96	4	376	9							
03	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	114	1	8872	3	Y	384	392	0			33
							6	4	422	9							
04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	88	1	8632	3	Y	436	413	0			56
							2	4	480	9							
*05	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	46	1	17450	3	Y	430	438	0			48
							2	4	473	9							
06	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					48

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	411	1	434	3	Y	380	246	1			134
							7	4	418	9							
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	42	1	94	3	Y	24	134	1			24
							26	9									
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	Y	-0-	24	1			-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	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
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	921	1	1638	3	Y	929	1012	1			301
							1022	9									
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-	301	1			-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	713	1	1607	3	Y	789	665	1			124
							868	9									
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	931	1	2153	3	Y	737	619	1			242
							811	9									
*05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	1022	1	1928	3	Y	543	634	1			151
							597	9									
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					151

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	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
01	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	9	1	3380	3	Y	146	142	0			35
							161	9									
02	3360	X	3117	-0-	-243	-0-	10	1	2973	3	Y	122	136	0			21
							134	9									
03	3596	X	3377	-0-	-219	-0-	30	1	3204	3	Y	130	132	0			19
							143	9									
04	3570	X	2868	-0-	-702	-0-	7	1	2729	3	Y	120	117	0			22
							132	9									
05	3689	X	3186	-0-	-503	-0-	8	1	3053	3	Y	114	112	0			24
							125	9									
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	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
01	4164	X	2982	-0-	-1182	-0-	259	1	2512	3	Y	192	193	0			29
							211	9									
02	2968	X	1288	-0-	-1680	-0-	112	1	1141	3	Y	32	34	0			27
							35	9									
03	3255	X	2834	-0-	-421	-0-	234	1	2403	3	Y	177	183	0			21
							2	4	195	9							
04	3180	X	2485	-0-	-695	-0-	220	1	2084	3	Y	161	161	0			21
							4	4	177	9							
05	3286	X	1606	-0-	-1680	-0-	144	1	1326	3	Y	124	128	0			17
							136	9									
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	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
01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	439	1	4271	3	Y	251	249	0			9
							1	4	276	9							
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	423	1	4345	3	Y	81	82	0			8
							2	4	89	9							
03	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	716	1	7356	3	Y	371	369	0			10
							6	4	408	9							
04	4470	X	3385	-0-	-1085	-0-	306	1	2896	3	Y	162	165	0			7
							5	4	178	9							
05	4619	X	1946	-0-	-2673	-0-	181	1	1664	3	Y	92	93	0			6
							101	9									
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	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
01	8742	X	2668	-0-	-6074	-0-	240	1	2323	3	Y	95	96	0			33
							105	9									
02	7896	X	2567	-0-	-5329	-0-	225	1	2309	3	Y	29	29	0			33
							1	4	32	9							
03	5208	X	3116	-0-	-2092	-0-	267	1	2741	3	Y	96	103	0			26
							2	4	106	9							
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	408	1	3862	3	Y	227	224	0			29
							7	4	250	9							
*05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	597	1	5506	3	Y	344	344	0			29
							378	9									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	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
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	83	1	3979	3	Y	106	105	0			25
							117	9									
02	3808	X	3276	-0-	-532	-0-	126	1	3016	3	Y	65	75	0			15
							62	4	72	9							
03	4216	X	3722	-0-	-494	-0-	169	1	3457	3	Y	87	88	0			14
							96	9									
04	4080	X	3997	-0-	-83	-0-	174	1	3733	3	Y	82	82	0			14
							90	9									
*05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	200	1	3946	3	Y	81	81	0			14
							89	9									
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	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
01	6851	X	5681	-0-	-1170	-0-	109	1	5231	3	Y	310	310	0			53
							341	9									
02	6300	X	5004	-0-	-1296	-0-	186	1	4488	3	Y	215	242	0			26
							93	4	237	9							
03	6975	X	5742	-0-	-1233	-0-	250	1	5128	3	Y	331	333	0			24
							364	9									
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	260	1	5555	3	Y	286	289	0			21
							315	9									
*05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	272	1	5374	3	Y	281	282	0			20
							309	9									
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					333

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			5
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	48	1	495	3	Y	10	9	0			6
							11	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	108	1	1113	3	Y	58	60	0			4
							1	4	64	9							
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	112	1	1059	3	Y	59	59	0			4
							2	4	65	9							
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	177	1	1635	3	Y	80	80	0			4
							88	9									
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	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
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	143	1	1388	3	Y	72	73	0			13
							79	9									
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	86	1	878	3	Y	14	14	0			13
							15	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	106	1	1085	3	Y	44	47	0			10
							1	4	48	9							
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	163	1	1550	3	Y	80	79	0			11
							3	4	88	9							
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	140	1	1287	3	Y	77	79	0			9
							85	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	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
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	91 68	1 9	880	3	Y	62	63	0			10
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	56 14	1 9	576	3	Y	13	14	0			9
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	111 1	1 4	1141 77	3 9	Y	70	72	0			7
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	87 2	1 4	832 63	3 9	Y	57	57	0			7
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	85 59	1 9	783	3	Y	54	55	0			6
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					6

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	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
01	4216	X	3769	-0-	-447	-0-	163 129	1 9	3477	3	Y	117	119	1			46
02	3808	X	1690	-0-	-2118	-0-	77 2	1 4	1549 62	3 9	Y	56	66	1			36
03	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	182 134	1 9	3849	3	Y	122	123	1			35
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	251 166	1 9	5308	3	Y	151	143	1			43
*05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	253 76	1 9	5148	3	Y	69	70	1			42
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					42

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	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
01	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	253 215	1 9	5980	3	Y	195	207	1			34
02	5124	X	4275	-0-	-849	-0-	179 131	1 9	3965	3	Y	119	116	1			37
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	260 186	1 9	6085	3	Y	169	177	1			29
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	241 167	1 9	5565	3	Y	152	151	1			30
*05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	248 191	1 9	5638	3	Y	174	160	1			44
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	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
01	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	40 1	1 4	8674 563	3 9	Y	512	506	0			27
02	8036	X	7231	-0-	-805	-0-	34 12	1 4	6735 450	3 9	Y	409	420	0			16
03	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	41 7	1 4	8462 565	3 9	Y	514	515	0			15
04	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	38 541	1 9	8171	3	Y	492	491	0			16
05	8897	X	8202	-0-	-695	-0-	35 543	1 9	7624	3	Y	494	497	0			13
06	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	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
01	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	7	1	1549	3	Y	84	83	0			8
							92	9									
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	102	104	0			6
							3	4	112	9							
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	9	1	1708	3	Y	130	130	0			6
							1	4	143	9							
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	11	1	2290	3	Y	106	106	0			6
							117	9									
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	10	1	2197	3	Y	101	101	0			6
							111	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	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
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	23	1	4795	3	Y	364	360	0			21
							400	9									
02	4396	X	3990	-0-	-406	-0-	18	1	3677	3	Y	262	271	0			12
							7	4	288	9							
03	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	22	1	4653	3	Y	318	319	0			11
							4	4	350	9							
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	23	1	4978	3	Y	335	335	0			11
							369	9									
*05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	23	1	4838	3	Y	336	337	0			10
							370	9									
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					10

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	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
01	1953	X	1117	-0-	-836	-0-	47	1	1009	3	Y	55					313
							61	9									
02	1512	X	1151	-0-	-361	-0-	18	1	1065	3	Y	62	189	1			186
							68	9									
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	48	1	1704	3	Y	282					468
							310	9									
04	2220	X	1556	-0-	-664	-0-	32	1	1465	3	Y	54					522
							59	9									
05	2294	X	1239	-0-	-1055	-0-	53	1	1138	3	Y	44	168	1			398
							48	9									
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					398

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	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
01	2759	X	1716	-0-	-1043	-0-	44	1	1190	3	Y	438	445	0			45
							482	9									
02	2492	X	2234	-0-	-258	-0-	117	1	1727	3	Y	348	345	0			48
							7	4	383	9							
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	220	1	2786	3	Y	586	586	0			48
							645	9									
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	303	1	2674	3	Y	621	626	0			43
							4	4	683	9							
*05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	324	1	2482	3	Y	566	565	0			44
							623	9									
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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
STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	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
01	2542	X	2262	-0-	-280	-0-	73	1	1954	3	Y	214	217	0			20
							235	9									
02	2296	X	2265	-0-	-31	-0-	128	1	1888	3	Y	220	218	0			22
							7	4	242	9							
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	232	1	2946	3	Y	367	368	0			21
							404	9									
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	308	1	2724	3	Y	308	311	0			18
							5	4	339	9							
*05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	358	1	2741	3	Y	357	356	0			19
							393	9									
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					19

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	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
01	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	50	1	1350	3	Y	295	296	0			13
							325	9									
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	3	Y	347	342	0			18
							5	4	382	9							
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	139	1	1770	3	Y	483	484	0			17
							531	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	142	1	1251	3	Y	358	361	0			14
							2	4	394	9							
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	209	1	1597	3	Y	476	474	0			16
							524	9									
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	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
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	10	1	2114	3	Y	165	163	0			12
							182	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	6	1	1153	3	Y	86	90	0			8
							2	4	95	9							
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	8	1	1661	3	Y	125	125	0			8
							1	4	138	9							
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	9	1	1886	3	Y	148	147	0			9
							163	9									
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	8	1	1789	3	Y	132	133	0			8
							145	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	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
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	121	120	0			5
							133	9									
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	7	1	1505	3	Y	140	141	0			4
							3	4	154	9							
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	Y	174	174	0			4
							1	4	191	9							
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	10	1	2147	3	Y	116	117	0			3
							128	9									
*05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	11	1	2351	3	Y	100	100	0			3
							110	9									
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	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
01	4712	X	4423	-0-	-289	-0-	50	1	3809	3	Y	513	526	0			49
							564	9									
02	4144	X	3497	-0-	-647	-0-	91	1	3190	3	Y	173	180	0			42
							26	4	190	9							
03	4712	X	4387	-0-	-325	-0-	121	1	3710	3	Y	505	506	0			41
							556	9									
04	4560	X	4193	-0-	-367	-0-	107	1	3594	3	Y	442	437	0			46
							6	4	486	9							
05	4526	X	4122	-0-	-404	-0-	106	1	3527	3	Y	444	446	0			44
							1	4	488	9							
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	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
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	75	1	5702	3	Y	437	447	0			38
							481	9									
02	5404	X	5184	-0-	-220	-0-	137	1	4832	3	Y	159	164	0			33
							40	4	175	9							
03	5983	X	5209	-0-	-774	-0-	152	1	4657	3	Y	364	367	0			30
							400	9									
04	5790	X	5546	-0-	-244	-0-	149	1	4983	3	Y	369	364	0			35
							8	4	406	9							
05	5983	X	5277	-0-	-706	-0-	144	1	4759	3	Y	339	341	0			33
							1	4	373	9							
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	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
01	4557	X	3942	-0-	-615	-0-	47	1	3590	3	Y	277	280	0			23
							305	9									
02	4116	X	2902	-0-	-1214	-0-	77	1	2715	3	Y	80	84	0			19
							22	4	88	9							
03	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	121	1	3695	3	Y	278	278	0			19
							306	9									
04	4020	X	3853	-0-	-167	-0-	105	1	3469	3	Y	249	246	0			22
							5	4	274	9							
*05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	110	1	3642	3	Y	243	244	0			21
							1	4	267	9							
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	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
01	4185	X	3852	-0-	-333	-0-	116	1	3447	3	Y	261	262	0			14
							2	4	287	9							
02	3780	X	3246	-0-	-534	-0-	108	1	2805	3	Y	199	201	0			12
							114	4	219	9							
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	118	1	3709	3	Y	297	297	0			12
							11	4	327	9							
04	3720	X	3686	-0-	-34	-0-	89	1	3321	3	Y	242	244	0			10
							10	4	266	9							
05	3844	X	2899	-0-	-945	-0-	88	1	2565	3	Y	222	225	0			7
							2	4	244	9							
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	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
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	140	1	4163	3	Y	450	452	0			16
							2	4	495	9							
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	141	1	3688	3	Y	367	368	0			15
							151	4	404	9							
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	148	1	4639	3	Y	467	467	0			15
							13	4	514	9							
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	121	1	4509	3	Y	379	381	0			13
							14	4	417	9							
*05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	153	1	4471	3	Y	433	437	0			9
							4	4	476	9							
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	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
01	6231	X	5572	-0-	-659	-0-	166	1	4931	3	Y	429	428	0			26
							3	4	472	9							
02	5628	X	4693	-0-	-935	-0-	154	1	4021	3	Y	321	323	0			24
							165	4	353	9							
03	6231	X	5828	-0-	-403	-0-	162	1	5102	3	Y	499	498	0			25
							15	4	549	9							
04	6030	X	5613	-0-	-417	-0-	133	1	4995	3	Y	426	428	0			23
							16	4	469	9							
05	5580	X	5393	-0-	-187	-0-	162	1	4726	3	Y	455	460	0			18
							4	4	501	9							
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					18

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	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
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	83	1	944	3	Y	480	444	0			71
							1	4	528	9							
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	57	1	582	3	Y	272	301	0			42
							13	4	299	9							
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	102	1	871	3	Y	366	375	0			33
							1	4	403	9							
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	104	1	1009	3	Y	406	408	0			31
							447	9									
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	112	1	1145	3	Y	495	489	0			37
							2	4	545	9							
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					37

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	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
01	4433	X	3336	-0-	-1097	-0-	226	1	2558	3	Y	501	477	0			66
							1	4	551	9							
02	4004	X	2031	-0-	-1973	-0-	150	1	1556	3	Y	263	295	0			34
							36	4	289	9							
03	3937	X	3556	-0-	-381	-0-	321	1	2752	3	Y	435	442	0			27
							4	4	479	9							
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	385	1	3757	3	Y	568	566	0			29
							625	9									
*05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	373	1	3810	3	Y	578	574	0			33
							5	4	636	9							
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	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
01	3782	X	1212	-0-	-2570	-0-	20	1	1059	3	Y	120	117	0			18
							1	4	132	9							
02	3976	X	1679	-0-	-2297	-0-	48	1	1407	3	Y	181	162	0			37
							25	4	199	9							
03	4402	X	1476	-0-	-2926	-0-	50	1	1248	3	Y	160	184	0			13
							2	4	176	9							
04	2220	X	700	-0-	-1520	-0-	25	1	578	3	Y	84	83	0			14
							5	4	92	9							
05	1984	X	548	-0-	-1436	-0-	22	1	467	3	Y	54	55	0			13
							59	9									
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					13

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	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
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	94	1	5001	3	Y	469	456	0			35
							6	4	516	9							
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	113	1	3365	3	Y	298	270	0			63
							61	4	328	9							
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	220	1	5458	3	Y	409	451	0			21
							9	4	450	9							
04	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	249	1	5765	3	Y	480	475	0			26
							46	4	528	9							
*05	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	290	1	6134	3	Y	455	456	0			25
							1	4	501	9							
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					25

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	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
01	5642	X	4756	-0-	-886	-0-	79	1	4189	3	Y	439	426	0			35
							5	4	483	9							
02	5124	X	2927	-0-	-2197	-0-	86	1	2541	3	Y	231	210	0			56
							46	4	254	9							
03	5673	X	5377	-0-	-296	-0-	192	1	4770	3	Y	370	405	0			21
							8	4	407	9							
04	5130	X	4851	-0-	-279	-0-	181	1	4203	3	Y	394	391	0			24
							34	4	433	9							
05	5115	X	4959	-0-	-156	-0-	204	1	4307	3	Y	406	406	0			24
							1	4	447	9							
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	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
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	51	1	4554	3	Y	550	545	0			38
							605	9									
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	79	1	4312	3	Y	390	393	0			35
							40	4	429	9							
03	5208	X	4813	-0-	-395	-0-	91	1	4153	3	Y	517	509	0			43
							569	9									
04	5040	X	5029	-0-	-11	-0-	118	1	4265	3	Y	587	586	0			44
							646	9									
05	5208	X	4755	-0-	-453	-0-	228	1	3953	3	Y	522	533	0			33
							574	9									
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	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
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	38	1	3420	3	Y	230	227	0			7
							253	9									
02	2996	X	2689	-0-	-307	-0-	45	1	2453	3	Y	153	154	0			6
							23	4	168	9							
03	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	74	1	3374	3	Y	225	221	0			10
							248	9									
04	3660	X	3472	-0-	-188	-0-	88	1	3153	3	Y	210	210	0			10
							231	9									
05	3782	X	3040	-0-	-742	-0-	156	1	2701	3	Y	166	170	0			6
							183	9									
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	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
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	53	1	4751	3	Y	445	440	0			24
							490	9									
02	4284	X	4266	-0-	-18	-0-	70	1	3795	3	Y	333	335	0			22
							35	4	366	9							
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	97	1	4427	3	Y	452	444	0			30
							1	4	497	9							
04	5100	X	4080	-0-	-1020	-0-	101	1	3641	3	Y	307	308	0			29
							338	9									
05	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	247	1	4276	3	Y	355	361	0			23
							391	9									
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					23

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	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
01	9641	X	9418	-0-	-223	-0-	410	1	8605	3	Y	364	346	1			253
							3	4	400	9							
02	8708	X	6410	-0-	-2298	-0-	296	1	5885	3	Y	196	224	1			225
							13	4	216	9							
03	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	485	1	10033	3	Y	359	363	1			221
							1	4	395	9							
04	9330	X	8283	-0-	-1047	-0-	368	1	7672	3	Y	220	241	1			200
							1	4	242	9							
*05	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	443	1	9152	3	Y	314	258	1			256
							1	4	345	9							
06	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					256

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	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
01	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	468	1	9828	3	Y	459	442	1			247
							3	4	505	9							
02	9660	X	7337	-0-	-2323	-0-	336	1	6680	3	Y	279	311	1			215
							14	4	307	9							
03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	497	1	10293	3	Y	425	440	1			200
							1	4	468	9							
04	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	458	1	9545	3	Y	419	420	1			199
							1	4	461	9							
05	10695	X	10276	-0-	-419	-0-	454	1	9380	3	Y	401	346	1			254
							1	4	441	9							
06	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					254

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	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
01	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	503	1	10579	3	Y	399	382	1			118
							4	4	439	9							
02	10136	X	6932	-0-	-3204	-0-	319	1	6361	3	Y	216	250	1			84
							14	4	238	9							
03	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	554	1	11475	3	Y	388	393	1			79
							1	4	427	9							
04	10860	X	10824	-0-	-36	-0-	479	1	9973	3	Y	337	344	1			72
							1	4	371	9							
05	11222	X	10914	-0-	-308	-0-	486	1	10060	3	Y	333	286	1			119
							2	4	366	9							
06	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					119

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	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
01	7595	X	7155	-0-	-440	-0-	315	1	6618	3	Y	200	188	1			252
							2	4	220	9							
02	6860	X	3918	-0-	-2942	-0-	181	1	3612	3	Y	106	122	1			236
							8	4	117	9							
03	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	424	1	8787	3	Y	256	248	1			244
							1	4	282	9							
04	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	324	1	6768	3	Y	200	207	1			237
							1	4	220	9							
05	7161	X	7082	-0-	-79	-0-	317	1	6563	3	Y	183	160	1			260
							1	4	201	9							
06	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					260

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	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
01	6076	X	6059	-0-	-17	-0-	54	1	5654	3	Y	319	311	0			47
							351	9									
02	5488	X	4557	-0-	-931	-0-	47	1	4194	3	Y	244	262	0			29
							48	4	268	9							
03	6045	X	5981	-0-	-64	-0-	71	1	5539	3	Y	334	335	0			28
							4	4	367	9							
04	5880	X	5781	-0-	-99	-0-	56	1	5409	3	Y	286	277	0			37
							1	4	315	9							
*05	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	29	1	10992	3	Y	279	285	0			31
							1	4	307	9							
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	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
01	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	27	1	2802	3	Y	130	130	0			19
							143	9									
02	3080	X	2729	-0-	-351	-0-	29	1	2544	3	Y	115	121	0			13
							29	4	127	9							
03	3410	X	2801	-0-	-609	-0-	34	1	2626	3	Y	126	128	0			11
							2	4	139	9							
04	3090	X	2568	-0-	-522	-0-	24	1	2434	3	Y	99	97	0			13
							1	4	109	9							
*05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	14	1	5398	3	Y	111	112	0			12
							1	4	122	9							
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	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
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	53	1	5579	3	Y	271	268	0			41
							298	9									
02	4340	X	4097	-0-	-243	-0-	43	1	3815	3	Y	177	196	0			22
							44	4	195	9							
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	64	1	5072	3	Y	228	230	0			20
							4	4	251	9							
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	50	1	4837	3	Y	209	202	0			27
							1	4	230	9							
*05	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	24	1	9264	3	Y	189	195	0			21
							1	4	208	9							
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					21

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	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
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	219	1	1555	3	Y	387	382	0			20
							1	4	426	9							
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	98	1	717	3	Y	203	207	0			16
							2	4	223	9							
03	3100	N	3286	-0-	186	186	310	1	2193	3	Y	710	711	0			15
							2	4	781	9							
04	3000	N	4242	-0-	1242	1428	338	1	3144	3	Y	690	691	0			14
							1	4	759	9							
*05	3100	N	4136	-0-	1036	2464	389	1	2994	3	Y	684	683	0			15
							1	4	752	9							
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					15

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	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
01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	160	1	1918	3	Y	766	761	0			16
							1	4	843	9							
02	2800	N	2853	-0-	53	53	139	1	1572	3	Y	1011	1014	0			13
							30	4	1112	9							
03	1864	N	1811	-0-	-53	-0-	91	1	1363	3	Y	323	320	0			16
							2	4	355	9							
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	112	1	1403	3	Y	362	368	0			10
							398	9									
*05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	152	1	1709	3	Y	326	326	0	3	1	7
							359	9									
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	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
01	5487	X	4635	-0-	-852	-0-	40	1	4202	3	Y	357	335	0			55
							393	9									
02	4956	X	3862	-0-	-1094	-0-	39	1	3468	3	Y	286	303	0			38
							40	4	315	9							
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	63	1	4905	3	Y	408	408	0			38
							3	4	449	9							
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	47	1	4632	3	Y	360	348	0			50
							1	4	396	9							
*05	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	25	1	9434	3	Y	351	359	0			42
							1	4	386	9							
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					42

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

01	1643	X	916	-0-	-727	-0-	282	1	502	3	Y	120	156	1			44
							132	9									
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	240	1	542	3	Y	221	186	1			35
							243	9									
04	900	N	752	-0-	-148	-0-	165	1	382	3	Y	186	158	1			63
							205	9									
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	174	1	328	3	Y	231	236	1			58
							254	9									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

01	3100	N	3442	-0-	342	507	36	1	3208	3	Y	180	179	0			8
							198	9									
02	2800	N	2546	-0-	-254	253	44	1	2368	3	Y	102	103	0			7
							22	4	112	9							
03	2856	N	2603	-0-	-253	-0-	53	1	2399	3	Y	137	135	0			9
							151	9									
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	65	1	2357	3	Y	165	164	0			10
							182	9									
*05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	121	1	2088	3	Y	137	140	0			7
							151	9									
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	44	1	3941	3	Y	412	407	0			24
							453	9									
02	3724	X	3471	-0-	-253	-0-	57	1	3109	3	Y	251	253	0			22
							29	4	276	9							
03	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	76	1	3449	3	Y	376	370	0			28
							414	9									
04	4260	X	3929	-0-	-331	-0-	95	1	3434	3	Y	364	364	0			28
							400	9									
05	4402	X	3686	-0-	-716	-0-	180	1	3113	3	Y	357	364	0			21
							393	9									
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	49	1	4340	3	Y	391	386	0			26
							430	9									
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	76	1	4137	3	Y	277	279	0			24
							38	4	305	9							
03	4340	X	3899	-0-	-441	-0-	77	1	3494	3	Y	298	294	0			28
							328	9									
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	105	1	3803	3	Y	321	320	0			29
							353	9									
*05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	243	1	4207	3	Y	339	344	0			24
							373	9									
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	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
01	3596	X	1781	-0-	-1815	-0-	19 62	1 9	1700	3	Y	56	56	0			8
02	3388	X	2405	-0-	-983	-0-	42 21	1 4	2275 67	3 9	Y	61	61	0			8
03	3844	X	2132	-0-	-1712	-0-	44 81	1 9	2007	3	Y	74	73	0			9
04	3720	X	1951	-0-	-1769	-0-	51 81	1 9	1819	3	Y	74	74	0			9
05	2666	X	772	-0-	-1894	-0-	41 30	1 9	701	3	Y	27	29	0			7
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	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
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	70 635	1 9	6236	3	Y	577	571	0			38
02	5936	X	5738	-0-	-198	-0-	95 48	1 4	5167 428	3 9	Y	389	391	0			36
03	6634	X	6053	-0-	-581	-0-	117 1	1 4	5375 560	3 9	Y	509	500	0			45
04	6540	X	5754	-0-	-786	-0-	141 519	1 9	5094	3	Y	472	472	0			45
05	6758	X	6014	-0-	-744	-0-	300 517	1 9	5197	3	Y	470	480	0			35
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					35

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	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
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	6 109	1 9	2183	3	Y	99	97	0			31
02	2044	X	1865	-0-	-179	-0-	6 69	1 9	1790	3	Y	63	78	0			16
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	27 119	1 9	2894	3	Y	108	107	0			17
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	7 74	1 9	2473	3	Y	67	66	0			18
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	6 86	1 9	2230	3	Y	78	76	0			20
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					20

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	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
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	8 142	1 9	3272	3	Y	129	126	0			29
02	2968	X	2134	-0-	-834	-0-	7 86	1 9	2041	3	Y	78	93	0			14
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	31 143	1 9	3217	3	Y	130	129	0			15
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	9 131	1 9	3311	3	Y	119	116	0			18
05	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	8 109	1 9	3108	3	Y	99	98	0			19
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	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
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	3	Y	55	54	0			13
							61	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	7	1	2134	3	Y	119	121	0			11
							131	9									
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	13	1	1346	3	Y	66	70	0			7
							73	9									
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	4	1	1534	3	Y	86	83	0			10
							95	9									
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	3	1	1316	3	Y	96	93	0			13
							106	9									
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					13

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	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
01	5059	X	4179	-0-	-880	-0-	382	1	3405	3	Y	356	342	1			109
							392	9									
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	168	1	2322	3	Y	155	211	1			53
							171	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	374	1	3584	3	Y	290	301	1			42
							319	9									
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	379	1	3505	3	Y	309	316	1			35
							340	9									
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	355	1	2796	3	Y	304	289	1			50
							334	9									
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					50

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	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
01	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	332	1	2954	3	Y	222	201	1			64
							244	9									
02	3360	X	2756	-0-	-604	-0-	163	1	2257	3	Y	305	298	1			71
							336	9									
03	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	285	1	2730	3	Y	390	406	1			55
							429	9									
04	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	275	1	2547	3	Y	374	387	1			42
							411	9									
05	3534	X	2884	-0-	-650	-0-	287	1	2261	3	Y	305	296	1			51
							336	9									
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					51

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	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
01	3100	N	3104	-0-	4	200	230	1	1713	3	Y	1053	953	1			232
							3	4	1158	9							
02	1794	N	1594	-0-	-200	-0-	39	1	1233	3	Y	282	413	1			101
							12	4	310	9							
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	56	1	1343	3	Y	414	431	1			84
							1	4	455	9							
04	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	90	1	2106	3	Y	375	399	1			60
							2	4	413	9							
*05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	85	1	3020	3	Y	628	618	1			70
							1	4	691	9							
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	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
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	3565	X	184	-0-	-3381	-0-	3 26	1 9	155	3	Y	24	21	1			3
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	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
01	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	266 4	1 4	1982 354	3 9	Y	322	291	1			70
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	49 14	1 4	1524 202	3 9	Y	184	205	1			49
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	65 1	1 4	1565 404	3 9	Y	367	350	1			66
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
05	1984	N	1349	-0-	-635	-0-	37 1	1 4	1311	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	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
01	868	X	478	-0-	-390	-0-	43 1	1 4	320 114	3 9	Y	104	92	1			23
02	784	X	598	-0-	-186	-0-	11 3	1 4	351 233	3 9	Y	212	187	1			48
03	868	X	719	-0-	-149	-0-	21 208	1 9	490	3	Y	189	197	1			40
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	105 2	1 4	2451 1007	3 9	Y	915	829	1			126
*05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	34 150	1 9	1184	3	Y	136	234	1			28
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	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
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	124 2	1 4	3694 273	3 9	Y	248	248	0			17
02	3360	X	3304	-0-	-56	-0-	110 119	1 4	2884 191	3 9	Y	174	175	0			16
03	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	105 10	1 4	3314 264	3 9	Y	240	239	0			17
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	89 10	1 4	3327 227	3 9	Y	206	207	0			16
*05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	125 3	1 4	3657 261	3 9	Y	237	239	0			14
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	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
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	204	1	6063	3	Y	685	683	0			31
							3	4	754	9							
02	5852	X	5801	-0-	-51	-0-	187	1	4862	3	Y	504	506	0			29
							198	4	554	9							
03	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	200	1	6267	3	Y	623	624	0			28
							18	4	685	9							
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	170	1	6347	3	Y	537	539	0			26
							20	4	591	9							
*05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	209	1	6125	3	Y	593	599	0			20
							6	4	652	9							
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					20

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	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
01	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	457	1	9603	3	Y	285	259	1			117
							3	4	314	9							
02	8960	X	6941	-0-	-2019	-0-	323	1	6427	3	Y	161	180	1			98
							14	4	177	9							
03	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	632	1	13067	3	Y	326	322	1			102
							1	4	359	9							
04	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	460	1	9579	3	Y	260	269	1			93
							1	4	286	9							
05	9920	X	9881	-0-	-39	-0-	446	1	9213	3	Y	201	181	1			113
							1	4	221	9							
06	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					113

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	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
01	3782	X	1641	-0-	-2141	-0-	89	1	1357	3	Y	175	174	0			3
							2	4	193	9							
02	3416	X	517	-0-	-2899	-0-	32	1	424	3	Y	53	54	0			2
							3	4	58	9							
03	3782	X	3416	-0-	-366	-0-	273	1	2232	3	Y	827	824	0			5
							1	4	910	9							
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	237	1	1829	3	Y	358	359	0			4
							2	4	394	9							
*05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	224	1	1713	3	Y	416	417	0			3
							1	4	458	9							
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	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
01	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	44	1	9505	3	Y	923	913	0			61
							1	4	1015	9							
02	8708	X	7530	-0-	-1178	-0-	34	1	6716	3	Y	698	720	0			39
							12	4	768	9							
03	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	43	1	8962	3	Y	907	908	0			38
							7	4	998	9							
04	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	45	1	9694	3	Y	900	900	0			38
							990	9									
*05	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	47	1	10328	3	Y	877	881	0			34
							1	4	965	9							
06	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	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
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	246	1	3760	3	Y	652	649	0			13
							7	4	717	9							
02	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	452	1	5993	3	Y	1022	1011	0			24
							42	4	1124	9							
03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	596	1	4865	3	Y	1838	1841	0			21
							2	4	2022	9							
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	635	1	4890	3	Y	395	399	0			17
							5	4	435	9							
*05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	538	1	4117	3	Y	525	529	0			13
							3	4	578	9							
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					13

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	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
01	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	387	1	5930	3	Y	891	885	0			16
							11	4	980	9							
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	247	1	3282	3	Y	455	456	0			15
							23	4	501	9							
03	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	513	1	4185	3	Y	1643	1641	0			17
							2	4	1807	9							
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	508	1	3909	3	Y	464	467	0			14
							4	4	510	9							
*05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	456	1	3479	3	Y	454	457	0			11
							2	4	499	9							
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					11

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	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
01	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	467	1	9798	3	Y	319	306	1			193
							3	4	351	9							
02	9464	X	6826	-0-	-2638	-0-	317	1	6296	3	Y	182	206	1			169
							13	4	200	9							
03	10478	X	10414	-0-	-64	-0-	466	1	9643	3	Y	276	287	1			158
							1	4	304	9							
04	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	479	1	9987	3	Y	270	271	1			157
							1	4	297	9							
*05	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	491	1	10160	3	Y	265	229	1			193
							2	4	292	9							
06	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					193

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	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
01	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	363	1	8419	3	Y	332	351	1			41
							365	9									
02	8036	X	7396	-0-	-640	-0-	308	1	6810	3	Y	239	238	1			42
							15	4	263	9							
03	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	438	1	10034	3	Y	384	404	1			22
							422	9									
04	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	376	1	8623	3	Y	303	295	1			30
							333	9									
*05	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	380	1	8524	3	Y	297	293	1			34
							1	4	327	9							
06	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	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
01	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	368	1	8537	3	Y	459	488	1			57
							505	9									
02	8092	X	7211	-0-	-881	-0-	299	1	6595	3	Y	275	284	1			48
							14	4	303	9							
03	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	429	1	9830	3	Y	408	433	1			23
							449	9									
04	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	375	1	8597	3	Y	353	342	1			34
							388	9									
*05	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	386	1	8648	3	Y	353	348	1			39
							1	4	388	9							
06	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					39

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	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
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	125	1	887	3	Y	124	122	0			5
							1	4	136	9							
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	282	1	2084	3	Y	70	71	0			4
							7	4	77	9							
03	3100	N	4402	-0-	1302	1302	525	1	3718	3	Y	141	141	0			4
							4	4	155	9							
04	1513	N	211	-0-	-1302	-0-	20	1	184	3	Y	6	7	0			3
							7	9									
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	57	1	439	3	Y	246	244	0			5
							271	9									
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					5

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	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
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	122	1	864	3	Y	448	442	0			21
							493	9									
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	155	1	1149	3	Y	615	616	0			20
							4	4	677	9							
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	203	1	1443	3	Y	885	889	0			16
							2	4	974	9							
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	162	1	1500	3	Y	771	773	0			14
							848	9									
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	144	1	1101	3	Y	662	663	0			13
							728	9									
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	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
01	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	264	1	2114	3	Y	337	335	0			5
							1	4	371	9							
02	2716	X	1074	-0-	-1642	-0-	86	1	841	3	Y	131	131	0			5
							3	4	144	9							
03	3007	X	1113	-0-	-1894	-0-	117	1	831	3	Y	150	153	0			2
							165	9									
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	422	1	3440	3	Y	967	960	0			9
							2	4	1064	9							
05	2759	X	2195	-0-	-564	-0-	169	1	1534	3	Y	446	445	0			10
							1	4	491	9							
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	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
01	2821	X	908	-0-	-1913	-0-	49	1	742	3	Y	105	106	0			2
							1	4	116	9							
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	247	1	3272	3	Y	582	573	0			11
							23	4	640	9							
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	391	1	3184	3	Y	1539	1539	0			11
							1	4	1693	9							
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	329	1	2536	3	Y	561	562	0			10
							3	4	617	9							
*05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	362	1	2768	3	Y	285	289	0			6
							2	4	314	9							
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					6

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	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
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	193	1	2940	3	Y	436	433	0			8
							5	4	480	9							
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	160	1	2130	3	Y	363	361	0			10
							15	4	399	9							
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	226	1	1844	3	Y	932	932	0			10
							1	4	1025	9							
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	247	1	1904	3	Y	355	356	0			9
							2	4	391	9							
05	2511	X	2444	-0-	-67	-0-	238	1	1818	3	Y	352	354	0			7
							1	4	387	9							
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	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
01	7037	X	5154	-0-	-1883	-0-	277	1	4239	3	Y	573	571	0			10
							8	4	630	9							
02	6356	X	4373	-0-	-1983	-0-	271	1	3607	3	Y	426	424	0			12
							26	4	469	9							
03	6603	X	5847	-0-	-756	-0-	484	1	3941	3	Y	1292	1292	0			12
							1	4	1421	9							
04	6900	X	3911	-0-	-2989	-0-	402	1	3105	3	Y	364	366	0			10
							4	4	400	9							
05	7130	X	5033	-0-	-2097	-0-	521	1	3985	3	Y	476	478	0			8
							3	4	524	9							
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	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
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	26	1	5847	3	Y	378	374	0			22
							1	4	416	9							
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	27	1	5467	3	Y	333	342	0			13
							10	4	366	9							
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	33	1	6825	3	Y	379	380	0			12
							5	4	417	9							
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	25	1	5521	3	Y	291	292	0			11
							320	9									
*05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	31	1	6667	3	Y	363	365	0			9
							399	9									
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	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
01	9486	X	9239	-0-	-247	-0-	40	1	8693	3	Y	459	454	0			28
							1	4	505	9							
02	8708	X	7635	-0-	-1073	-0-	36	1	7192	3	Y	358	369	0			17
							13	4	394	9							
03	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	49	1	10117	3	Y	500	500	0			17
							8	4	550	9							
04	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	41	1	8828	3	Y	395	396	0			16
							435	9									
05	9300	X	8514	-0-	-786	-0-	38	1	8081	3	Y	359	361	0			14
							395	9									
06	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	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
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	19	1	4060	3	Y	189	187	0			11
							208	9									
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	20	1	3954	3	Y	170	174	0			7
							7	4	187	9							
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	22	1	4662	3	Y	199	199	0			7
							4	4	219	9							
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	19	1	4031	3	Y	190	190	0			7
							209	9									
*05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	19	1	4051	3	Y	222	222	0			7
							244	9									
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	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
01	8649	X	7790	-0-	-859	-0-	32	1	6987	3	Y	700	692	0			42
							1	4	770	9							
02	7812	X	4673	-0-	-3139	-0-	22	1	4168	3	Y	433	450	0			25
							7	4	476	9							
03	8649	X	8150	-0-	-499	-0-	35	1	7354	3	Y	686	686	0			25
							6	4	755	9							
04	7770	X	7475	-0-	-295	-0-	32	1	6926	3	Y	470	472	0			23
							517	9									
05	7781	X	7532	-0-	-249	-0-	32	1	6981	3	Y	472	475	0			20
							519	9									
06	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	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
01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	20	1	4262	3	Y	253	250	0			18
							278	9									
02	3724	X	3029	-0-	-695	-0-	15	1	2856	3	Y	139	145	0			12
							5	4	153	9							
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	26	1	5267	3	Y	256	255	0			13
							4	4	282	9							
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	20	1	4333	3	Y	201	201	0			13
							221	9									
*05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	20	1	4235	3	Y	193	194	0			12
							212	9									
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	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
01	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	498	1	11589	3	Y	365	397	1			44
							1	4	402	9							
02	8680	X	8387	-293	-0-	-0-	348	1	7703	3	Y	290	286	1			48
							17	4	319	9							
03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	404	1	9241	3	Y	376	404	1			20
							414	9									
04	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	374	1	8592	3	Y	325	316	1			29
							358	9									
*05	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	491	1	11013	3	Y	378	367	1			40
							1	4	416	9							
06	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					40

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	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
01	7037	X	5779	-0-	-1258	-0-	92	1	4870	3	Y	737	717	0			62
							6	4	811	9							
02	6356	X	5621	-0-	-735	-0-	158	1	4669	3	Y	645	580	0			127
							84	4	710	9							
03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	231	1	5731	3	Y	749	836	0			40
							10	4	824	9							
04	6090	X	5829	-0-	-261	-0-	206	1	4780	3	Y	732	727	0			45
							38	4	805	9							
*05	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	272	1	5750	3	Y	893	891	0			47
							1	4	982	9							
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					47

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	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
01	5394	X	5381	-0-	-13	-0-	86	1	4528	3	Y	693	676	0			55
							5	4	762	9							
02	4872	X	4539	-0-	-333	-0-	127	1	3769	3	Y	523	472	0			106
							68	4	575	9							
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	214	1	5297	3	Y	630	704	0			32
							9	4	693	9							
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	199	1	4619	3	Y	678	673	0			37
							37	4	746	9							
*05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	252	1	5326	3	Y	658	660	0			35
							1	4	724	9							
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					35

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	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
01	5239	X	4398	-0-	-841	-0-	68	1	3607	3	Y	654	636	0			54
							4	4	719	9							
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					Y	-0-	12	0			42
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	180	1	4475	3	Y	605	626	0			21
							8	4	666	9							
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	187	1	4338	3	Y	635	627	0			29
							35	4	699	9							
*05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	225	1	4770	3	Y	689	689	0			29
							1	4	758	9							
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	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
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	51	1	3805	3	Y	410	409	0			22
							451	9									
02	3836	X	3435	-0-	-401	-0-	111	1	2937	3	Y	265	272	0			15
							95	4	292	9							
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	152	1	4039	3	Y	411	406	0			20
							3	4	452	9							
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	94	1	3664	3	Y	323	333	0			10
							3	4	355	9							
*05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	56	1	4564	3	Y	359	355	0			14
							395	9									
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	12382	-0-	9282	9282	5	1	518	3	Y	10781	10635	0			146
							11859	9									
04	3000	N	275	-0-	-2725	6557	6	1	256	3	Y	12	155	0			3
							13	9									
*05	3100	N	149	-0-	-2951	3606	2	1	134	3	Y	12	13	0			2
							13	9									
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	3516					Y	NO RPT					2

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	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
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	111	112	0			3
							122	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	7	1	468	3	Y	192	191	0			4
							22	4	211	9							
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	7	1	719	3	Y	165	165	0			4
							182	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	17	1	733	3	Y	128	129	0			3
							141	9									
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	10	1	841	3	Y	224	219	0			8
							246	9									
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	43	1	3204	3	Y	329	330	0			20
							362	9									
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	123	1	3236	3	Y	286	287	0			19
							104	4	315	9							
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	135	1	3558	3	Y	354	353	0			20
							2	4	389	9							
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	87	1	3414	3	Y	286	296	0			10
							3	4	315	9							
*05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	47	1	3829	3	Y	321	318	0			13
							353	9									
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	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
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	48	1	3628	3	Y	491	491	0			19
							540	9									
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	118	1	3108	3	Y	360	365	0			14
							100	4	396	9							
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	141	1	3734	3	Y	453	451	0			16
							3	4	498	9							
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	88	1	3458	3	Y	389	400	0			5
							3	4	428	9							
05	3999	X	3297	-0-	-702	-0-	35	1	2865	3	Y	361	358	0			8
							397	9									
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	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
01	3286	X	3186	-0-	-100	-0-	38	1	2839	3	Y	281	277	0			14
							309	9									
02	2968	X	2876	-0-	-92	-0-	95	1	2497	3	Y	185	189	0			10
							80	4	204	9							
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	125	1	3272	3	Y	262	260	0			12
							1	4	288	9							
04	3180	X	2906	-0-	-274	-0-	67	1	2616	3	Y	201	208	0			5
							2	4	221	9							
05	3193	X	3147	-0-	-46	-0-	35	1	2853	3	Y	235	232	0			8
							259	9									
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					8

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	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
01	6479	X	4633	-0-	-1846	-0-	187	1	4328	3	Y	107	124	1			11
							118	9									
02	5852	X	4849	-0-	-1003	-0-	202	1	4465	3	Y	156	145	1			22
							10	4	172	9							
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	306	1	6998	3	Y	264	273	1			13
							290	9									
04	6270	X	3390	-0-	-2880	-0-	134	1	3085	3	Y	155	154	1			14
							171	9									
05	5363	X	3421	-0-	-1942	-0-	142	1	3167	3	Y	102	106	1			10
							112	9									
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	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
01	2728	X	2411	-0-	-317	-0-	28	1	2061	3	Y	293	288	0			13
							322	9									
02	2464	X	2267	-0-	-197	-0-	74	1	1948	3	Y	166	172	0			7
							62	4	183	9							
03	2728	X	1828	-0-	-900	-0-	62	1	1627	3	Y	125	129	0			3
							1	4	138	9							
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	70	1	2750	3	Y	189	191	0			1
							3	4	208	9							
*05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	31	1	2572	3	Y	156	155	0			2
							172	9									
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	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
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	37	1	2799	3	Y	316	315	0			20
							348	9									
02	2828	X	2409	-0-	-419	-0-	76	1	2027	3	Y	218	222	0			16
							66	4	240	9							
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	114	1	2995	3	Y	344	339	0			21
							1	4	378	9							
04	3030	X	2823	-0-	-207	-0-	65	1	2519	3	Y	215	225	0			11
							2	4	237	9							
05	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	32	1	2651	3	Y	226	223	0			14
							249	9									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					14

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	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
01	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	365	1	8466	3	Y	321	343	1			37
							353	9									
02	7224	X	4427	-0-	-2797	-0-	184	1	4066	3	Y	153	165	1			25
							9	4	168	9							
03	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	458	1	10494	3	Y	430	435	1			20
							473	9									
04	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	388	1	8892	3	Y	322	314	1			28
							354	9									
*05	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	370	1	8304	3	Y	302	299	1			31
							1	4	332	9							
06	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	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
01	3999	X	3114	-0-	-885	-0-	184	1	2555	3	Y	341	339	0			36
							375	9									
02	3584	X	2901	-0-	-683	-0-	120	1	2366	3	Y	296	297	0			35
							89	4	326	9							
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	280	1	3545	3	Y	463	470	0			28
							7	4	509	9							
04	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	233	1	3047	3	Y	407	405	0			30
							448	9									
*05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	261	1	3263	3	Y	384	384	0			30
							422	9									
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	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
01	4433	X	4165	-0-	-268	-0-	240	1	3335	3	Y	536	534	0			39
							590	9									
02	4004	X	3914	-0-	-90	-0-	154	1	3052	3	Y	539	540	0			38
							115	4	593	9							
03	4433	X	3753	-0-	-680	-0-	231	1	2922	3	Y	540	549	0			29
							6	4	594	9							
04	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	246	1	3211	3	Y	519	517	0			31
							571	9									
05	4340	X	3425	-0-	-915	-0-	213	1	2670	3	Y	493	494	0			30
							542	9									
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	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
01	3906	X	3729	-0-	-177	-0-	229	1	3173	3	Y	297	296	0			26
							327	9									
02	3416	X	3317	-0-	-99	-0-	142	1	2804	3	Y	241	243	0			24
							106	4	265	9							
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	256	1	3241	3	Y	263	268	0			19
							6	4	289	9							
04	3600	X	3431	-0-	-169	-0-	221	1	2890	3	Y	291	289	0			21
							320	9									
*05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	272	1	3403	3	Y	276	276	0			21
							304	9									
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	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
01	6293	X	5898	-0-	-395	-0-	368	1	5105	3	Y	386	385	0			30
							425	9									
02	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	308	1	6092	3	Y	393	394	0			29
							230	4	432	9							
03	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	429	1	5422	3	Y	475	481	0			23
							10	4	523	9							
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	379	1	4948	3	Y	363	361	0			25
							399	9									
05	6696	X	5405	-0-	-1291	-0-	371	1	4651	3	Y	348	347	0			26
							383	9									
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	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
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	60	1	837	3	Y	132	131	0			23
							145	9									
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	3	Y	150	151	0			22
							57	4	165	9							
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	682	3	Y	108	112	0			18
							1	4	119	9							
04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	177	1	2304	3	Y	327	325	0			20
							360	9									
05	2015	N	1412	-0-	-603	-0-	89	1	1111	3	Y	193	193	0			20
							212	9									
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	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
01	4699	X	3981	-0-	-718	-0-	231	1	3208	3	Y	493	491	0			33
							542	9									
02	2996	X	2693	-0-	-303	-0-	111	1	2189	3	Y	283	284	0			32
							82	4	311	9							
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	268	1	3391	3	Y	474	481	0			25
							7	4	521	9							
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	244	1	3183	3	Y	423	420	0			28
							465	9									
*05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	273	1	3415	3	Y	405	405	0			28
							446	9									
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	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
01	3689	X	3617	-0-	-72	-0-	350	1	2846	3	Y	381	383	0			9
							2	4	419	9							
02	3332	X	3296	-0-	-36	-0-	269	1	2657	3	Y	317	319	0			7
							21	4	349	9							
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	425	1	3495	3	Y	429	429	0			7
							10	4	472	9							
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	464	1	3413	3	Y	394	393	0			8
							2	4	433	9							
*05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	497	1	3217	3	Y	369	366	0			11
							9	4	406	9							
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	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
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	280	1	2279	3	Y	563	566	0			18
							2	4	619	9							
02	2828	X	2127	-0-	-701	-0-	156	1	1535	3	Y	385	389	0			14
							12	4	424	9							
03	3131	X	2764	-0-	-367	-0-	240	1	1975	3	Y	494	494	0			14
							6	4	543	9							
04	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	296	1	2179	3	Y	481	480	0			15
							1	4	529	9							
05	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	326	1	2110	3	Y	480	475	0			20
							6	4	528	9							
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	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
01	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	182	1	1478	3	Y	459	463	0			16
							1	4	505	9							
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	121	1	1199	3	Y	323	326	0			13
							10	4	355	9							
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	225	1	1852	3	Y	482	481	0			14
							5	4	530	9							
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	204	1	1504	3	Y	391	392	0			13
							1	4	430	9							
*05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	206	1	1339	3	Y	411	406	0			18
							4	4	452	9							
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					18

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	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
01	2914	X	1589	-0-	-1325	-0-	1553	3	36	9	N	33					158
02	2576	X	1041	-0-	-1535	-0-	1035	3	6	9	N	5					163
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3309	3	63	9	N	57					220
04	3000	X	2539	-0-	-461	-0-	2488	3	51	9	N	46	159	1			107
05	3100	X	1937	-0-	-1163	-0-	1898	3	39	9	N	35					142
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					142

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	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
01	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	465	1	4952	3	Y	97	173	1			393
							2598	4	107	9							
02	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	357	1	4809	3	Y	51	141	1			303
							4599	4	56	9							
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	176	1			127
04	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	732	1	8231	3	Y	189	96	1			220
							1980	4	208	9							
*05	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	487	1	6140	3	Y	83	80	1			223
							5797	4	91	9							
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					223

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	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
01	4712	X	2077	-0-	-2635	-0-	1865	3	212	9	N	193	356	1			83
02	4256	X	3174	-0-	-1082	-0-	2919	3	255	9	N	232	186	1			129
03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4416	3	318	9	N	289	177	1			241
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4006	3	328	9	N	298	340	1			199
*05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3630	3	315	9	N	286	182	1			303
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					303

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	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
01	1519	N	961	-0-	-558	-0-	250	1	405	3	Y	278	287	1			36
							306	9									
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	210	1	500	3	Y	333	307	1			62
							366	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	242	1	412	3	Y	269	264	1			67
							296	9									
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	490	1	1326	3	Y	389	383	1			73
							428	9									
*05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	513	1	1922	3	Y	284	286	1			71
							312	9									
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	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
01	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	67	1	9093	3	Y	891	873	0			61
							1	4	980	9							
02	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	92	1	7906	3	Y	714	738	0			37
							155	4	785	9							
03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	90	1	9275	3	Y	849	858	0			28
							15	4	934	9							
04	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	90	1	9146	3	Y	866	862	0			32
							4	4	953	9							
*05	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	92	1	8886	3	Y	783	782	0			33
							3	4	861	9							
06	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	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
01	6665	X	6191	-0-	-474	-0-	43	1	5728	3	Y	382	373	0			30
							420	9									
02	6020	X	5047	-0-	-973	-0-	53	1	4607	3	Y	269	280	0			19
							91	4	296	9							
03	6603	X	6506	-0-	-97	-0-	59	1	6046	3	Y	356	359	0			16
							9	4	392	9							
04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	59	1	5893	3	Y	333	332	0			17
							2	4	366	9							
*05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	61	1	5904	3	Y	316	315	0			18
							2	4	348	9							
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	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
01	11873	X	11748	-0-	-125	-0-	80	1	10873	3	Y	722	706	0			53
							1	4	794	9							
02	10724	X	8959	-0-	-1765	-0-	95	1	8166	3	Y	489	510	0			32
							160	4	538	9							
03	11873	X	11019	-0-	-854	-0-	99	1	10186	3	Y	653	660	0			25
							16	4	718	9							
04	11370	X	10792	-0-	-578	-0-	98	1	9951	3	Y	672	669	0			28
							4	4	739	9							
05	11749	X	10637	-0-	-1112	-0-	101	1	9804	3	Y	662	661	0			29
							4	4	728	9							
06	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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 CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	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
01	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	49	1	6735	3	Y	319	312	0			21
							1	4	351	9							
02	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	68	1	5837	3	Y	256	264	0			13
							114	4	282	9							
03	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	69	1	7120	3	Y	266	269	0			10
							11	4	293	9							
04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	72	1	7266	3	Y	270	269	0			11
							3	4	297	9							
*05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	74	1	7188	3	Y	266	265	0			12
							3	4	293	9							
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	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
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	45	1	6161	3	Y	449	440	0			35
							1	4	494	9							
02	5936	X	5740	-0-	-196	-0-	60	1	5176	3	Y	366	379	0			22
							101	4	403	9							
03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	64	1	6532	3	Y	441	445	0			18
							10	4	485	9							
04	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	65	1	6578	3	Y	413	411	0			20
							3	4	454	9							
*05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	73	1	7147	3	Y	430	429	0			21
							3	4	473	9							
06	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					21

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	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
01	3100	N	3422	-0-	322	322	304	1	2712	3	Y	369	369	1			113
							406	9									
02	2800	N	3304	-0-	504	826	198	1	2739	3	Y	334	364	1			83
							367	9									
03	3566	X	2740	-0-	-826	-0-	238	1	2281	3	Y	201	253	1			31
							221	9									
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	296	1	2740	3	Y	160	175	1			16
							176	9									
*05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	316	1	2486	3	Y	141	136	1			21
							155	9									
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	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
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	39	1	5178	3	Y	455	446	0			34
							501	9									
02	4732	X	4637	-0-	-95	-0-	48	1	4138	3	Y	336	348	0			22
							81	4	370	9							
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	49	1	5085	3	Y	413	417	0			18
							8	4	454	9							
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	53	1	5343	3	Y	424	422	0			20
							2	4	466	9							
*05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	51	1	4979	3	Y	392	391	0			21
							2	4	431	9							
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	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
01	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	479 359	1 9	775	3	Y	326	378	1			60
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	505 468	1 9	1203	3	Y	425	394	1			91
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	221 320	1 9	376	3	Y	291	295	1			87
04	1560	N	747	-0-	-813	-0-	115 322	1 9	310	3	Y	293	310	1			70
05	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	260 349	1 9	972	3	Y	317	301	1			86
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					86

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	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
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	254 162	1 9	2263	3	Y	147	130	1			37
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	154 123	1 9	2131	3	Y	112	124	1			25
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	237 81	1 9	2267	3	Y	74	91	1			8
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	237 105	1 9	2196	3	Y	95	97	1			6
*05	3100	N	3496	-0-	396	396	375 167	1 9	2954	3	Y	152	139	1			19
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					19

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	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
01	6169	X	1328	-0-	-4841	-0-	131 28	1 9	1169	3	Y	25	23	1			3
02	4900	X	1223	-0-	-3677	-0-	80 45	1 9	1098	3	Y	41	38	1			6
03	4061	X	1038	-0-	-3023	-0-	95 32	1 9	911	3	Y	29	34	1			1
04	1980	X	1348	-0-	-632	-0-	127 50	1 9	1171	3	Y	45	45	1			1
*05	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	170 72	1 9	1342	3	Y	65	60	1			6
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	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
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	7 1	1 4	3060 151	3 9	Y	137	143	1			30
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	87 1	1 4	3181 215	3 9	Y	195	144	1			81
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	12 187	1 9	2817	3	Y	170	227	1			24
04	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	20 193	1 9	2479	3	Y	175	161	1			38
05	2883	X	2681	-0-	-202	-0-	25 172	1 9	2484	3	Y	156	155	1			39
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	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
01	6696	X	6325	-0-	-371	-0-	603	1	4904	3	Y	740	745	0			20
							4	4	814	9							
02	6048	X	4872	-0-	-1176	-0-	385	1	3799	3	Y	598	601	0			17
							30	4	658	9							
03	6386	X	5717	-0-	-669	-0-	539	1	4439	3	Y	660	662	0			15
							13	4	726	9							
04	6480	X	5263	-0-	-1217	-0-	552	1	4057	3	Y	593	593	0			15
							2	4	652	9							
05	6696	X	5627	-0-	-1069	-0-	648	1	4199	3	Y	698	689	0			24
							12	4	768	9							
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	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
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	5	1	1876	3	Y	135	139	1			28
							149	9									
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	48	1	1715	3	Y	196	145	1			79
							216	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	7	1	1695	3	Y	192	246	1			25
							211	9									
04	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	14	1	1694	3	Y	181	168	1			38
							199	9									
05	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	18	1	1807	3	Y	164	163	1			39
							180	9									
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	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
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	89	1	6740	3	Y	834	856	0			77
							917	9									
02	6664	X	5865	-0-	-799	-0-	152	1	5370	3	Y	272	283	0			66
							44	4	299	9							
03	7378	X	7282	-0-	-96	-0-	203	1	6204	3	Y	795	798	0			63
							875	9									
04	7140	X	6840	-0-	-300	-0-	177	1	5880	3	Y	704	695	0			72
							9	4	774	9							
05	7378	X	6965	-0-	-413	-0-	181	1	5994	3	Y	717	720	0			69
							1	4	789	9							
06	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	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
01	3875	X	835	-0-	-3040	-0-	10	1	735	3	Y	82	83	0			8
							90	9									
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	98	1	3434	3	Y	124	121	0			11
							28	4	136	9							
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	212	1	6508	3	Y	362	361	0			12
							398	9									
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	184	1	6108	3	Y	292	289	0			15
							9	4	321	9							
*05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	174	1	5779	3	Y	308	306	0			17
							1	4	339	9							
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	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
01	7905	X	6379	-0-	-1526	-0-	78	1	5925	3	Y	342	348	0			19
							376	9									
02	7168	X	2462	-0-	-4706	-0-	66	1	2311	3	Y	60	65	0			14
							19	4	66	9							
03	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	6360	X	15	-0-	-6345	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	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
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	48	1	1478	3	Y	142	140	0			2
							156	9									
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	88	1	2932	3	Y	244	239	0			7
							5	4	268	9							
*05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	78	1	2579	3	Y	223	222	0			8
							245	9									
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	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
01	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	109	1	8248	3	Y	217	222	0			10
							239	9									
02	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	144	1	5060	3	Y	66	68	0			8
							41	4	73	9							
03	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	230	1	7038	3	Y	188	189	0			7
							207	9									
04	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	222	1	7373	3	Y	179	176	0			10
							11	4	197	9							
*05	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	218	1	7197	3	Y	182	182	0			10
							1	4	200	9							
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	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
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	33	1	2522	3	Y	259	262	0			18
							285	9									
02	2044	X	1435	-0-	-609	-0-	38	1	1328	3	Y	53	57	0			14
							11	4	58	9							
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	70	1	2158	3	Y	198	198	0			14
							218	9									
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	68	1	2257	3	Y	183	181	0			16
							3	4	201	9							
05	2263	X	1581	-0-	-682	-0-	42	1	1389	3	Y	136	137	0			15
							150	9									
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	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
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	6	1	2200	3	Y	230	233	1			51
							253	9									
02	2156	X	1978	-0-	-178	-0-	46	1	1658	3	Y	249	191	1			109
							274	9									
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	10	1	2174	3	Y	328	393	1			44
							361	9									
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	19	1	2330	3	Y	331	303	1			72
							364	9									
*05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	20	1	1972	3	Y	271	275	1			68
							298	9									
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

01	3069	X	2353	-0-	-716	-0-	194	1	1572	3	Y	533	543	0			18
							1	4	586	9							
02	2772	X	1769	-0-	-1003	-0-	120	1	1180	3	Y	418	421	0			15
							9	4	460	9							
03	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	232	1	1910	3	Y	659	656	0			18
							6	4	725	9							
04	2970	X	2612	-0-	-358	-0-	228	1	1681	3	Y	638	637	0			19
							1	4	702	9							
05	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	275	1	1783	3	Y	667	660	0			26
							5	4	734	9							
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					26

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	87	1	4605	3	Y	680	660	0			45
							5	4	748	9							
02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	244	1	7247	3	Y	823	735	0			133
							131	4	905	9							
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	173	1	4291	3	Y	489	585	0			37
							7	4	538	9							
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	155	1	3599	3	Y	535	533	0			39
							29	4	589	9							
*05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	253	1	5347	3	Y	674	671	0			42
							1	4	741	9							
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	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
01	5766	X	5306	-0-	-460	-0-	88	1	4684	3	Y	480	466	0			36
							6	4	528	9							
02	5208	X	4687	-0-	-521	-0-	137	1	4057	3	Y	382	344	0			74
							73	4	420	9							
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	225	1	5574	3	Y	445	494	0			25
							9	4	490	9							
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	211	1	4896	3	Y	414	412	0			27
							39	4	455	9							
*05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	237	1	5012	3	Y	405	406	0			26
							1	4	446	9							
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					26

BEINHORN RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	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
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	5	1	1163	3	Y	103	93	1			10
							113	9									
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	13	1	1652	3	Y	119	104	1			25
							131	9									
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	14	1	1389	3	Y	79	83	1			21
							87	9									
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					21

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	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
01	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	90	1	4789	3	Y	299	290	0			28
							6	4	329	9							
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	157	1	4675	3	Y	231	208	0			51
							85	4	254	9							
03	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	270	1	6692	3	Y	266	297	0			20
							11	4	293	9							
04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	272	1	6312	3	Y	224	224	0			20
							51	4	246	9							
05	5580	X	3981	-0-	-1599	-0-	171	1	3630	3	Y	163	164	0			19
							1	4	179	9							
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	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
01	7564	X	6149	-0-	-1415	-0-	104	1	5499	3	Y	491	478	0			35
							6	4	540	9							
02	7280	X	5617	-0-	-1663	-0-	165	1	4906	3	Y	415	374	0			76
							89	4	457	9							
03	8060	X	6400	-0-	-1660	-0-	230	1	5721	3	Y	399	454	0			21
							10	4	439	9							
04	6960	X	6696	-0-	-264	-0-	255	1	5927	3	Y	424	421	0			24
							48	4	466	9							
05	6231	X	4966	-0-	-1265	-0-	205	1	4330	3	Y	391	393	0			22
							1	4	430	9							
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-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 #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	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
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	39 309	1 9	2581	3	Y	281	275	1			138
02	2408	X	2047	-0-	-361	-0-	12 2	1 4	1880 153	3 9	Y	139	144	1			133
03	2666	X	1994	-0-	-672	-0-	50 173	1 9	1771	3	Y	157	173	1			117
04	2820	X	2343	-0-	-477	-0-	279 184	1 9	1880	3	Y	167	181	1			103
05	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	289 171	1 9	2035	3	Y	155	162	1			96
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1136	-0-	1136	1136	7 1	1 4	1028 100	3 9	Y	91	48	1			43
03	T. A.		1161	-0-	1161	2297	28 140	1 9	993	3	Y	127	103	1			67
04	T. A.		1505	-0-	1505	3802	173 165	1 9	1167	3	Y	150	139	1			78
05	T. A.		1417	-0-	1417	5219	158 149	1 9	1110	3	Y	135	135	1			78
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5219					Y	NO RPT					78

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	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
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	58 446	1 9	612	3	Y	405	134	0	266	1	8
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	41 397	1 9	497	3	Y	361	351	0	10	1	8
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38 219	1 9	392	3	Y	199	199	0			8
04	1080	N	875	-0-	-205	-0-	61 248	1 9	566	3	Y	225	225	0			8
05	1023	N	827	-0-	-196	-0-	60 227	1 9	540	3	Y	206	206	0			8
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	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
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	51 235	1 9	3444	3	Y	214	222	1			103
02	2660	X	2283	-0-	-377	-0-	14 2	1 4	2125 142	3 9	Y	129	125	1			107
03	2945	X	2116	-0-	-829	-0-	54 145	1 9	1917	3	Y	132	149	1			90
04	2850	X	2769	-0-	-81	-0-	341 134	1 9	2294	3	Y	122	141	1			71
05	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	329 133	1 9	2315	3	Y	121	126	1			66
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	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
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	59	1	4408	3	Y	468	464	0			23
							515	9									
02	4060	X	3025	-0-	-1035	-0-	98	1	2592	3	Y	228	239	0			12
							84	4	251	9							
03	4495	X	4074	-0-	-421	-0-	134	1	3545	3	Y	357	353	0			16
							2	4	393	9							
04	4350	X	4349	-0-	-1	-0-	98	1	3824	3	Y	385	392	0			9
							3	4	424	9							
05	4495	X	3942	-0-	-553	-0-	42	1	3490	3	Y	373	369	0			13
							410	9									
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					13

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. (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
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	69	1	5251	3	Y	532	532	0			27
							1	4	585	9							
02	4200	X	3828	-0-	-372	-0-	125	1	3290	3	Y	280	292	0			15
							105	4	308	9							
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	169	1	4479	3	Y	443	438	0			20
							3	4	487	9							
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	108	1	4179	3	Y	353	364	0			9
							3	4	388	9							
*05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	53	1	4380	3	Y	263	262	0			10
							289	9									
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	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
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	11	1	821	3	Y	106	111	0			8
							117	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	44	1	1160	3	Y	148	145	0			11
							37	4	163	9							
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	35	1	916	3	Y	133	135	0			9
							146	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	20	1	808	3	Y	113	117	0			5
							1	4	124	9							
05	1550	N	442	-0-	-1108	-0-	5	1	375	3	Y	56	57	0			4
							62	9									
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	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
01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	64	1	4833	3	Y	367	366	0			18
							1	4	404	9							
02	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	210	1	5546	3	Y	353	353	0			18
							178	4	388	9							
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	140	1	3683	3	Y	264	270	0			12
							2	4	290	9							
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	95	1	3695	3	Y	232	238	0			6
							3	4	255	9							
*05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	38	1	3154	3	Y	172	172	0			6
							189	9									
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	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
01	4278	X	3984	-0-	-294	-0-	46	1	3411	3	Y	479	473	0			26
							527	9									
02	3864	X	2928	-0-	-936	-0-	90	1	2386	3	Y	341	347	0			20
							77	4	375	9							
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	172	1	4554	3	Y	519	513	0			26
							3	4	571	9							
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	123	1	4806	3	Y	309	324	0			11
							4	4	340	9							
*05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	58	1	4729	3	Y	325	322	0			14
							358	9									
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	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
01	4340	X	3662	-0-	-678	-0-	41	1	3095	3	Y	478	480	0			23
							526	9									
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
05	4340	X	2753	-0-	-1587	-0-	28	1	2340	3	Y	350	338	0			12
							385	9									
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	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
01	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	7	1	2706	3	Y	226	269	1			54
							249	9									
02	2828	X	1632	-0-	-1196	-0-	38	1	1372	3	Y	202	165	1			91
							222	9									
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	12	1	2871	3	Y	348	398	1			41
							383	9									
04	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	20	1	2523	3	Y	277	259	1			59
							305	9									
05	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	27	1	2771	3	Y	281	274	1			66
							309	9									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	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
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	8	1	3208	3	Y	120	133	1			26
							1	4	132	9							
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	81	1	2936	3	Y	149	114	1			61
							1	4	164	9							
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	11	1	2580	3	Y	154	197	1			18
							169	9									
04	2550	X	1950	-0-	-600	-0-	14	1	1796	3	Y	127	120	1			25
							140	9									
05	2635	X	2455	-0-	-180	-0-	22	1	2266	3	Y	152	145	1			32
							167	9									
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	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
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	293	1	2991	3	Y	605	605	0			13
							666	9									
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	258	1	3134	3	Y	549	548	0			14
							1	4	604	9							
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	323	1	2824	3	Y	625	626	0			13
							688	9									
04	3570	X	3244	-0-	-326	-0-	248	1	2345	3	Y	592	588	0			17
							651	9									
05	3689	X	3228	-0-	-461	-0-	209	1	2392	3	Y	564	555	0			26
							7	4	620	9							
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	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
01	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	369	1	3760	3	Y	1032	1032	0			22
							1135	9									
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	321	1	3892	3	Y	909	907	0			24
							1	4	1000	9							
03	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	554	1	4841	3	Y	1004	1004	0			24
							1104	9									
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	436	1	4121	3	Y	810	806	0			28
							891	9									
05	5580	X	5107	-0-	-473	-0-	329	1	3778	3	Y	898	882	0			44
							12	4	988	9							
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	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
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	56	1			-0-
02	2352	X	268	-0-	-2084	-0-	2	1	252	3	Y	13	6	1			7
							14	9									
03	2759	X	723	-0-	-2036	-0-	18	1	658	3	Y	43	30	1			20
							47	9									
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	637	1	4288	3	Y	354	240	1			134
							389	9									
*05	3100	N	5363	-0-	2263	2263	619	1	4355	3	Y	354	309	1			179
							389	9									
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	1573					Y	NO RPT					179

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	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
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	8	1	2641	3	Y	163	208	1			117
							2	4	179	9							
02	3164	X	2504	-0-	-660	-0-	103	1	2195	3	Y	73	58	1			132
							126	4	80	9							
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	356	1	2733	3	Y	99	157	1			74
							1150	4	109	9							
04	3330	X	1881	-0-	-1449	-0-	260	1	1355	3	Y	102	100	1			76
							154	4	112	9							
05	3441	X	1424	-0-	-2017	-0-	195	1	1147	3	Y	72	83	1			65
							3	4	79	9							
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	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
01	3565	X	195	-0-	-3370	-0-	1	1	182	3	Y	11	60	1			35
							12	9									
02	2856	X	2302	-0-	-554	-0-	95	1	2027	3	Y	58	28	1			65
							116	4	64	9							
03	2976	X	2469	-0-	-507	-0-	202	1	1554	3	Y	53	80	1			38
							655	4	58	9							
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	309	1	1612	3	Y	90	73	1			55
							184	4	99	9							
05	2542	X	1586	-0-	-956	-0-	216	1	1269	3	Y	89	82	1			62
							3	4	98	9							
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					62

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	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
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	87	1	3601	3	Y	622	639	0			49
							1	4	684	9							
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	70	1	2921	3	Y	461	460	0			50
							64	4	507	9							
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	105	1	3270	3	Y	483	490	0			43
							2	4	531	9							
04	3480	X	3028	-0-	-452	-0-	77	1	2537	3	Y	376	388	0			31
							414	9									
05	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	71	1	2440	3	Y	594	559	0			66
							653	9									
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					66

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	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
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	50	1	2078	3	Y	583	583	0			44
							1	4	641	9							
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	42	1	1724	3	Y	401	403	0			42
							37	4	441	9							
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	45	1	1400	3	Y	452	455	0			39
							1	4	497	9							
04	2040	N	1671	-0-	-369	-0-	35	1	1159	3	Y	434	439	0			34
							477	9									
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	51	1	1749	3	Y	535	509	0			60
							589	9									
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	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
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	117	1	1195	3	Y	416	416	0			15
							458	9									
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	109	1	1326	3	Y	314	314	0			15
							345	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	147	1	1285	3	Y	326	327	0			14
							359	9									
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	149	1	1402	3	Y	428	425	0			17
							471	9									
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	107	1	1234	3	Y	383	377	0			23
							4	4	421	9							
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	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
01	14B2 EXT		95	-0-	95	115	91	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	14B2 EXT		225	-0-	225	340	10	1	197	3	Y	6	2	1			5
							11	4	7	9							
03	14B2 EXT		119	-0-	119	459	10	1	75	3	Y	3	5	1			3
							31	4	3	9							
04	459	X	-0-	-0-	-459	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

01	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	454	1	10556	3	Y	401	438	1			49
							1	4	441	9							
02	9408	X	8941	-0-	-467	-0-	374	1	8259	3	Y	264	267	1			46
							18	4	290	9							
03	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	545	1	12482	3	Y	433	455	1			24
							476	9									
04	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	469	1	10749	3	Y	366	356	1			34
							403	9									
*05	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	483	1	10830	3	Y	338	335	1			37
							1	4	372	9							
06	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					37

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	240	1	5578	3	Y	260	273	1			34
							286	9									
02	5264	X	3393	-0-	-1871	-0-	140	1	3106	3	Y	127	135	1			26
							7	4	140	9							
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	263	1	6012	3	Y	270	278	1			18
							297	9									
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	241	1	5523	3	Y	219	213	1			24
							241	9									
*05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	242	1	5428	3	Y	185	186	1			23
							1	4	204	9							
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					23

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

01	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	273	1	6346	3	Y	341	367	1			48
							375	9									
02	5768	X	5015	-0-	-753	-0-	207	1	4569	3	Y	208	214	1			42
							10	4	229	9							
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	285	1	6519	3	Y	318	336	1			24
							350	9									
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	270	1	6188	3	Y	284	275	1			33
							312	9									
*05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	279	1	6269	3	Y	279	275	1			37
							1	4	307	9							
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	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
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	92	1	969	3	Y	731	244	0	482	1	15
							804	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	72	1	869	3	Y	515	502	0	16	1	12
							567	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	109	1	1135	3	Y	614	612	0			14
							675	9									
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	127	1	1184	3	Y	602	602	0			14
							1	4	662	9							
*05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	129	1	1153	3	Y	616	615	0			15
							678	9									
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					15

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	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
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	276	1	6413	3	Y	384	413	1			49
							422	9									
02	6300	X	5830	-0-	-470	-0-	240	1	5296	3	Y	257	260	1			46
							11	4	283	9							
03	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	306	1	7003	3	Y	357	381	1			22
							393	9									
04	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	296	1	6787	3	Y	329	317	1			34
							362	9									
*05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	300	1	6720	3	Y	331	326	1			39
							1	4	364	9							
06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	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
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	41	1	3085	3	Y	643	638	0			31
							707	9									
02	3080	X	2620	-0-	-460	-0-	79	1	2087	3	Y	352	365	0			18
							67	4	387	9							
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	128	1	3392	3	Y	634	624	0			28
							2	4	697	9							
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	88	1	3444	3	Y	707	718	0			17
							3	4	778	9							
*05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	42	1	3489	3	Y	829	819	0			27
							912	9									
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	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
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	23	1	1752	3	Y	379	378	0			19
							417	9									
02	1988	X	398	-0-	-1590	-0-	12	1	317	3	Y	54	70	0			3
							10	4	59	9							
03	2201	X	1913	-0-	-288	-0-	58	1	1531	3	Y	294	283	0			14
							1	4	323	9							
04	3000	N	3270	-0-	270	270	70	1	2756	3	Y	401	404	0			11
							3	4	441	9							
*05	3100	N	3384	-0-	284	554	35	1	2864	3	Y	441	435	0			17
							485	9									
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	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
01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	51	1	3821	3	Y	758	754	0			41
							834	9									
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	109	1	2857	3	Y	482	494	0			29
							91	4	530	9							
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	137	1	3606	3	Y	694	688	0			35
							2	4	763	9							
04	3540	X	3195	-0-	-345	-0-	65	1	2523	3	Y	550	568	0			17
							2	4	605	9							
05	3658	X	3222	-0-	-436	-0-	31	1	2572	3	Y	563	557	0			23
							619	9									
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					23

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	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
01	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	90	1	2423	3	Y	501	503	0			32
							551	9									
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	101	1	1495	3	Y	378	375	0			35
							6	4	416	9							
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	154	1	1953	3	Y	552	554	0			33
							607	9									
04	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	238	1	2097	3	Y	526	531	0			28
							3	4	579	9							
*05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	244	1	1870	3	Y	604	602	0			30
							664	9									
06	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					30

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	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
01	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	94	1	2526	3	Y	441	446	0			36
							485	9									
02	2660	X	2260	-0-	-400	-0-	116	1	1717	3	Y	382	378	0			40
							7	4	420	9							
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	196	1	2485	3	Y	400	403	0			37
							440	9									
04	3660	X	3204	-0-	-456	-0-	274	1	2420	3	Y	460	466	0			31
							4	4	506	9							
05	3782	X	2716	-0-	-1066	-0-	259	1	1986	3	Y	428	427	0			32
							471	9									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					32

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	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
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	91	1	2449	3	Y	285	288	0			31
							314	9									
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	126	1	1863	3	Y	275	272	0			34
							7	4	303	9							
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	152	1	1925	3	Y	293	294	0			33
							322	9									
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	235	1	2069	3	Y	398	401	0			30
							3	4	438	9							
*05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	179	1	1371	3	Y	287	287	0			30
							316	9									
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	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
01	4402	X	3205	-0-	-1197	-0-	103	1	2763	3	Y	308	313	0			39
							339	9									
02	3976	X	3754	-0-	-222	-0-	204	1	3011	3	Y	479	472	0			46
							12	4	527	9							
03	3534	X	3447	-0-	-87	-0-	216	1	2736	3	Y	450	454	0			42
							495	9									
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	311	1	2753	3	Y	488	493	0			37
							5	4	537	9							
05	4154	X	3853	-0-	-301	-0-	396	1	3028	3	Y	390	389	0			38
							429	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					38

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	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
01	DLQ G-10		2306	-0-	2306	2306	45	1	1225	3	Y	942	936	0			17
							1036	9									
02	DLQ G-10		1415	-0-	1415	3721	64	1	945	3	Y	365	366	0			16
							4	4	402	9							
03	1700	N	877	-0-	-823	2898	48	1	607	3	Y	202	206	0			12
							222	9									
04	3000	N	1291	-0-	-1709	1189	102	1	905	3	Y	256	257	0			11
							2	4	282	9							
*05	2184	N	995	-0-	-1189	-0-	87	1	664	3	Y	222	222	0			11
							244	9									
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					11

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	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
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	117	1	3185	3	Y	692	695	0			41
							1	4	761	9							
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	182	1	2682	3	Y	687	679	0			49
							10	4	756	9							
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	248	1	3159	3	Y	763	767	0			45
							1	4	839	9							
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	350	1	3087	3	Y	749	755	0			39
							5	4	824	9							
05	2015	X	1725	-0-	-290	-0-	158	1	1207	3	Y	327	328	0			38
							360	9									
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					38

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	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
01	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	82	1	2197	3	Y	247	250	0			21
							272	9									
02	2604	X	2453	-0-	-151	-0-	137	1	2021	3	Y	261	258	0			24
							8	4	287	9							
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	228	1	2898	3	Y	381	382	0			23
							419	9									
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	362	1	3191	3	Y	351	354	0			20
							5	4	386	9							
*05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	494	1	3792	3	Y	411	409	0			22
							1	4	452	9							
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	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
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	Y	340	340	0			17
							374	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	283	281	0			19
							1	4	311	9							
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	327	3	Y	356	358	0			17
							392	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	314	3	Y	258	260	0			15
							1	4	284	9							
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	98	1	753	3	Y	360	359	0			16
							396	9									
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					16

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	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
01	4464	X	2085	-0-	-2379	-0-	61	1	1652	3	Y	338	342	0			39
							372	9									
02	4032	X	1559	-0-	-2473	-0-	72	1	1063	3	Y	382	377	0			44
							4	4	420	9							
03	4371	X	1711	-0-	-2660	-0-	91	1	1155	3	Y	423	426	0			41
							465	9									
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	331	1	2921	3	Y	792	795	0			38
							5	4	871	9							
*05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	365	1	2797	3	Y	621	620	0			39
							683	9									
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					39

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	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
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	112	1	3006	3	Y	518	523	0			39
							570	9									
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	166	1	2441	3	Y	537	531	0			45
							9	4	591	9							
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	232	1	2946	3	Y	612	616	0			41
							673	9									
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	337	1	2976	3	Y	641	647	0			35
							5	4	705	9							
05	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	328	1	2514	3	Y	623	622	0			36
							685	9									
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					36

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	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
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	89	1	2395	3	Y	421	425	0			38
							463	9									
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	177	1	2618	3	Y	648	638	0			48
							10	4	713	9							
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	141	1	1795	3	Y	454	459	0			43
							499	9									
04	2850	N	2463	-0-	-387	-0-	204	1	1804	3	Y	411	417	0			37
							3	4	452	9							
05	3038	X	2406	-0-	-632	-0-	225	1	1720	3	Y	419	417	0			39
							461	9									
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

MO	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
01	4371	X	3429	-0-	-942	-0-	34	1	3078	3	Y	288	284	0			13
							317	9									
02	3808	X	2504	-0-	-1304	-0-	41	1	2254	3	Y	171	172	0			12
							21	4	188	9							
03	4185	X	3763	-0-	-422	-0-	75	1	3401	3	Y	261	257	0			16
							287	9									
04	4050	X	3724	-0-	-326	-0-	92	1	3306	3	Y	296	296	0			16
							326	9									
*05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	173	1	2998	3	Y	301	305	0			12
							331	9									
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					12

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

MO	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
01	6293	X	3414	-0-	-2879	-0-	136	1	3120	3	Y	143	162	1			21
							1	4	157	9							
02	5684	X	2475	-0-	-3209	-0-	104	1	2249	3	Y	107	108	1			20
							4	4	118	9							
03	6107	X	3897	-0-	-2210	-0-	158	1	3563	3	Y	160	165	1			15
							176	9									
04	6090	X	2701	-0-	-3389	-0-	112	1	2488	3	Y	91	92	1			14
							1	4	100	9							
*05	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	569	1	8298	3	Y	301	273	1			42
							3	4	331	9							
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					42

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

MO	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
01	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	337	1	7751	3	Y	252	250	1			26
							2	4	277	9							
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	276	1	5961	3	Y	225	218	1			33
							10	4	248	9							
03	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	362	1	8171	3	Y	282	294	1			21
							310	9									
04	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	299	1	6636	3	Y	252	246	1			27
							1	4	277	9							
05	7068	X	5169	-0-	-1899	-0-	324	1	4710	3	Y	122	130	1			19
							1	4	134	9							
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					19

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

MO	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
01	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	276	1	6358	3	Y	264	271	1			26
							2	4	290	9							
02	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	229	1	4923	3	Y	206	205	1			27
							8	4	227	9							
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	288	1	6502	3	Y	251	264	1			14
							276	9									
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	277	1	6141	3	Y	243	236	1			21
							1	4	267	9							
*05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	426	1	6215	3	Y	256	248	1			29
							2	4	282	9							
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	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
01	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	348	1	7990	3	Y	144	151	1			17
							2	4	158	9							
02	7196	X	6235	-0-	-961	-0-	272	1	5840	3	Y	104	105	1			16
							9	4	114	9							
03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	367	1	8283	3	Y	138	144	1			10
							152	9									
04	7710	X	6863	-0-	-847	-0-	288	1	6378	3	Y	178	170	1			18
							1	4	196	9							
05	7967	X	7647	-0-	-320	-0-	471	1	6854	3	Y	291	273	1			36
							2	4	320	9							
06	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	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
01	4557	X	4336	-0-	-221	-0-	59	1	3912	3	Y	332	370	1			180
							365	9									
02	4116	X	3873	-0-	-243	-0-	22	1	3542	3	Y	277	240	1			217
							4	4	305	9							
03	3906	X	3417	-0-	-489	-0-	85	1	3054	3	Y	253	285	1			185
							278	9									
04	4620	X	2405	-0-	-2215	-0-	286	1	1925	3	Y	176	232	1			129
							194	9									
05	4774	X	2396	-0-	-2378	-0-	273	1	1925	3	Y	180	195	1			114
							198	9									
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	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
01	11501	X	10808	-0-	-693	-0-	434	1	9657	3	Y	652	644	0			77
							717	9									
02	10136	X	7729	-0-	-2407	-0-	192	1	7123	3	Y	376	396	0			57
							414	9									
03	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	422	1	10365	3	Y	622	631	0			48
							684	9									
04	10680	X	10403	-0-	-277	-0-	417	1	9324	3	Y	602	569	0			81
							662	9									
05	11005	X	10288	-0-	-717	-0-	412	1	9279	3	Y	543	551	0			73
							597	9									
06	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	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
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	24	1	1268	3	Y	36	36	0			4
							2	4	40	9							
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	22	1	1103	3	Y	100	98	0			6
							42	4	110	9							
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	2	0			4
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	16	1	1062	3	Y	87	82	0			9
							1	4	96	9							
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	20	1	1241	3	Y	85	86	0			8
							94	9									
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3516	-0-	-452	-0-	60	1	3158	3	Y	265	272	0			42
							6	4	292	9							
02	3584	X	3065	-0-	-519	-0-	54	1	2648	3	Y	240	237	0			45
							99	4	264	9							
03	3441	X	59	-0-	-3382	-0-	1	1	55	3	Y	3	12	0			36
							3	9									
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	49	1	3215	3	Y	272	257	0			51
							3	4	299	9							
05	3503	X	2486	-0-	-1017	-0-	36	1	2274	3	Y	159	168	0			42
							1	4	175	9							
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3458	-0-	-572	-0-	58	1	3017	3	Y	344	352	0			51
							5	4	378	9							
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	52	1	2586	3	Y	337	333	0			55
							98	4	371	9							
03	3565	X	64	-0-	-3501	-0-	1	1	57	3	Y	5	18	0			42
							6	9									
04	3450	X	3214	-0-	-236	-0-	43	1	2814	3	Y	323	305	0			60
							2	4	355	9							
*05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	54	1	3393	3	Y	371	380	0			51
							1	4	408	9							
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	7	1	374	3	Y	4	5	0			8
							1	4	4	9							
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	8	1	408	3	Y	9	9	0			8
							16	4	10	9							
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	2	0			6
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	403	3	Y	8	7	0			7
							9	9									
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	7	1	423	3	Y	7	8	0			6
							8	9									
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	44	1	2298	3	Y	196	201	0			31
							4	4	216	9							
02	2604	X	2008	-0-	-596	-0-	35	1	1741	3	Y	151	149	0			33
							66	4	166	9							
03	2883	X	43	-0-	-2840	-0-	1	1	40	3	Y	2	9	0			26
							2	9									
04	2490	X	2361	-0-	-129	-0-	32	1	2136	3	Y	174	164	0			36
							2	4	191	9							
05	2573	X	2190	-0-	-383	-0-	31	1	1969	3	Y	172	177	0			31
							1	4	189	9							
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	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
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	12	1	568	3	Y	29	29	0			1
							21	4	32	9							
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	0			1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	32	30	0			3
							35	9									
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	4	1	275	3	Y	39	39	0			3
							43	9									
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					3

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. (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
01	5332	X	2836	-0-	-2496	-0-	28	1	2527	3	Y	255	251	0			27
							281	9									
02	4704	X	2658	-0-	-2046	-0-	43	1	2354	3	Y	217	218	0			26
							22	4	239	9							
03	5177	X	3319	-0-	-1858	-0-	65	1	2944	3	Y	282	277	0			31
							310	9									
04	4320	X	2887	-0-	-1433	-0-	73	1	2629	3	Y	168	169	0			30
							185	9									
*05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	158	1	2736	3	Y	338	342	0			26
							372	9									
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	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
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	221	1	2256	3	Y	385	385	0			8
							424	9									
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	134	1	1635	3	Y	238	238	0			8
							1	4	262	9							
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	204	1	1783	3	Y	302	301	0			9
							332	9									
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	164	1	1550	3	Y	296	294	0			11
							326	9									
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	122	1	1391	3	Y	336	330	0			17
							4	4	370	9							
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	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
01	2356	X	2124	-0-	-232	-0-	181	1	1447	3	Y	450	448	0			10
							1	4	495	9							
02	2128	X	1521	-0-	-607	-0-	109	1	1074	3	Y	304	303	0			11
							4	4	334	9							
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	246	1	1747	3	Y	536	539	0			8
							590	9									
04	2070	X	1847	-0-	-223	-0-	151	1	1237	3	Y	416	416	0			8
							1	4	458	9							
*05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	213	1	1931	3	Y	723	716	0			15
							1	4	795	9							
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	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
01	4123	X	828	-0-	-3295	-0-	8	1	758	3	Y	56	55	0			11
							62	9									
02	3724	X	1379	-0-	-2345	-0-	24	1	1306	3	Y	34	34	0			11
							12	4	37	9							
03	4123	X	1369	-0-	-2754	-0-	28	1	1266	3	Y	68	67	0			12
							75	9									
04	3990	X	655	-0-	-3335	-0-	15	1	548	3	Y	84	84	0			12
							92	9									
05	2449	X	2275	-0-	-174	-0-	118	1	2034	3	Y	112	114	0			10
							123	9									
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	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
01	4557	X	4267	-0-	-290	-0-	41	1	3625	3	Y	546	540	0			33
							601	9									
02	4004	X	2603	-0-	-1401	-0-	42	1	2288	3	Y	229	233	0			29
							21	4	252	9							
03	4557	X	4172	-0-	-385	-0-	79	1	3607	3	Y	442	434	0			37
							486	9									
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	109	1	3942	3	Y	536	535	0			38
							590	9									
*05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	227	1	3922	3	Y	550	558	0			30
							605	9									
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	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
01	4185	X	2699	-0-	-1486	-0-	26	1	2347	3	Y	296	293	0			27
							326	9									
02	3780	X	2657	-0-	-1123	-0-	42	1	2285	3	Y	281	282	0			26
							21	4	309	9							
03	4185	X	3209	-0-	-976	-0-	59	1	2695	3	Y	414	407	0			33
							455	9									
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	102	1	3692	3	Y	440	439	0			34
							484	9									
*05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	149	1	2586	3	Y	308	316	0			26
							339	9									
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	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
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	23	1	4900	3	Y	201	202	0			8
							221	9									
02	4340	X	4337	-0-	-3	-0-	20	1	4120	3	Y	179	177	0			10
							197	9									
03	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	21	1	4436	3	Y	209	216	0			3
							1	4	230	9							
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	20	1	4744	3	Y	231	227	0			7
							254	9									
*05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	18	1	4779	3	Y	202	207	0			2
							222	9									
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	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
01	3937	X	3272	-0-	-665	-0-	55	1	2873	3	Y	310	301	0			24
							3	4	341	9							
02	3556	X	1450	-0-	-2106	-0-	42	1	1247	3	Y	125	115	0			34
							23	4	138	9							
03	3937	X	3584	-0-	-353	-0-	128	1	3173	3	Y	253	275	0			12
							5	4	278	9							
04	3660	X	2105	-0-	-1555	-0-	79	1	1840	3	Y	155	156	0			11
							15	4	171	9							
05	3410	X	1841	-0-	-1569	-0-	78	1	1632	3	Y	119	119	0			11
							131	9									
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	38	1	1941	3	Y	329	337	0			61
							3	4	362	9							
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	41	1	2045	3	Y	365	361	0			65
							77	4	402	9							
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	5	20	0			50
							6	9									
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	30	1	1970	3	Y	303	286	0			67
							2	4	333	9							
*05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	33	1	2097	3	Y	270	281	0			56
							1	4	297	9							
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	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
01	5177	X	5013	-0-	-164	-0-	49	1	4393	3	Y	519	513	0			31
							571	9									
02	4536	X	3565	-0-	-971	-0-	58	1	3162	3	Y	287	290	0			28
							29	4	316	9							
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	98	1	4439	3	Y	462	454	0			36
							508	9									
04	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	119	1	4286	3	Y	450	450	0			36
							495	9									
*05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	269	1	4645	3	Y	465	473	0			28
							512	9									
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					28

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	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
01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	103	1	4281	3	Y	834	836	0			59
							1	4	917	9							
02	3752	X	3252	-0-	-500	-0-	63	1	2602	3	Y	483	494	0			48
							56	4	531	9							
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	106	1	3301	3	Y	605	606	0			47
							2	4	666	9							
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	102	1	3349	3	Y	562	569	0			40
							618	9									
05	4154	X	2997	-0-	-1157	-0-	71	1	2427	3	Y	454	446	0			48
							499	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	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
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	47	1	2454	3	Y	297	303	0			39
							4	4	327	9							
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	13	1	658	3	Y	75	77	0			37
							25	4	83	9							
03	3100	N	27506	-0-	24406	24406	357	1	24697	3	Y	2174	2150	0			61
							61	4	2391	9							
04	3000	N	1942	-0-	-1058	23348	26	1	1697	3	Y	198	218	0			41
							1	4	218	9							
*05	3100	N	2825	-0-	-275	23073	39	1	2463	3	Y	293	298	0			36
							1	4	322	9							
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	21093					Y	NO RPT					36

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	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
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	52	1	2176	3	Y	229	239	0			24
							1	4	252	9							
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	30	1	1265	3	Y	124	129	0			19
							28	4	136	9							
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	46	1	1429	3	Y	125	128	0			16
							1	4	138	9							
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	41	1	1337	3	Y	79	83	0			12
							87	9									
*05	3100	N	3112	-0-	12	12	82	1	2842	3	Y	170	158	0			24
							1	4	187	9							
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	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
01	4991	X	3020	-0-	-1971	-0-	29	1	2577	3	Y	376	371	0			26
							414	9									
02	4480	X	2717	-0-	-1763	-0-	43	1	2349	3	Y	275	276	0			25
							22	4	303	9							
03	4464	X	4170	-0-	-294	-0-	82	1	3702	3	Y	351	345	0			31
							386	9									
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	124	1	4480	3	Y	305	306	0			30
							336	9									
*05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	250	1	4331	3	Y	276	283	0			23
							304	9									
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	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
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	54	1	4855	3	Y	533	528	0			38
							586	9									
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	77	1	4158	3	Y	342	345	0			35
							38	4	376	9							
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	113	1	5181	3	Y	543	534	0			44
							1	4	597	9							
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	119	1	4293	3	Y	461	462	0			43
							507	9									
*05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	250	1	4320	3	Y	458	467	0			34
							504	9									
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	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
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	36	1	1887	3	Y	99	101	0			17
							3	4	109	9							
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	33	1	1655	3	Y	87	86	0			18
							63	4	96	9							
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1	4	0			15
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	25	1	1709	3	Y	92	87	0			20
							2	4	101	9							
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	30	1	1901	3	Y	78	81	0			17
							1	4	86	9							
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	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
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	44	1	2306	3	Y	171	175	0			29
							4	4	188	9							
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	31	1	1528	3	Y	109	108	0			30
							57	4	120	9							
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	2	8	0			24
							2	9									
04	2340	N	2088	-0-	-252	-0-	29	1	1940	3	Y	106	101	0			29
							2	4	117	9							
*05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	36	1	2282	3	Y	56	62	0			23
							1	4	62	9							
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	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
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	95	1	2793	3	Y	268	268	0			13
							1	4	295	9							
02	2604	X	2566	-0-	-38	-0-	83	1	2168	3	Y	205	206	0			12
							89	4	226	9							
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	85	1	2688	3	Y	257	257	0			12
							8	4	283	9							
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	68	1	2540	3	Y	235	236	0			11
							8	4	259	9							
*05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	99	1	2902	3	Y	261	263	0			9
							3	4	287	9							
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	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
01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	99	1	2936	3	Y	252	253	0			16
							1	4	277	9							
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	93	1	2432	3	Y	195	196	0			15
							100	4	215	9							
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	94	1	2926	3	Y	266	266	0			15
							8	4	293	9							
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	76	1	2832	3	Y	240	241	0			14
							9	4	264	9							
*05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	97	1	2856	3	Y	254	257	0			11
							3	4	279	9							
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	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
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	128	1	3788	3	Y	330	330	0			13
							2	4	363	9							
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	123	1	3216	3	Y	280	280	0			13
							132	4	308	9							
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	114	1	3583	3	Y	294	295	0			12
							10	4	323	9							
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	106	1	3936	3	Y	232	233	0			11
							12	4	255	9							
*05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	126	1	3671	3	Y	343	345	0			9
							3	4	377	9							
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	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
01	1767	X	1523	-0-	-244	-0-	43	1	1302	3	Y	161	162	0			5
							1	4	177	9							
02	1596	X	1455	-0-	-141	-0-	47	1	1232	3	Y	114	114	0			5
							51	4	125	9							
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	61	1	1919	3	Y	134	134	0			5
							6	4	147	9							
04	1470	X	1407	-0-	-63	-0-	34	1	1277	3	Y	84	85	0			4
							4	4	92	9							
05	1612	X	1428	-0-	-184	-0-	43	1	1268	3	Y	105	106	0			3
							1	4	116	9							
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	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
01	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	25	1	1282	3	Y	89	94	0			13
							2	4	98	9							
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	27	1	1325	3	Y	105	103	0			15
							50	4	116	9							
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	Y	4	9	0			10
							4	9									
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	31	1	2027	3	Y	153	145	0			18
							2	4	168	9							
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	29	1	1877	3	Y	146	150	0			14
							1	4	161	9							
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	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
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	79	1	4139	3	Y	428	439	0			76
							7	4	471	9							
02	3612	X	3540	-0-	-72	-0-	61	1	2997	3	Y	335	332	0			79
							113	4	369	9							
03	3999	X	63	-0-	-3936	-0-	1	1	58	3	Y	4	22	0			61
							4	9									
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	68	1	4506	3	Y	294	278	0			77
							4	4	323	9							
*05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	62	1	3849	3	Y	340	351	0			66
							1	4	374	9							
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	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
01	5549	X	973	-0-	-4576	-0-	12	1	833	3	Y	116	135	0			8
							128	9									
02	5012	X	964	-0-	-4048	-0-	30	1	828	3	Y	94	96	0			6
							3	4	103	9							
03	5053	X	4159	-0-	-894	-0-	276	1	3410	3	Y	426	409	0			23
							4	4	469	9							
04	4890	X	4468	-0-	-422	-0-	402	1	3618	3	Y	407	404	0			26
							448	9									
05	4898	X	1108	-0-	-3790	-0-	97	1	884	3	Y	115	132	0			9
							127	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					9

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	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
01	6820	X	6409	-0-	-411	-0-	84	1	5679	3	Y	586	576	0			31
							1	4	645	9							
02	6160	X	5711	-0-	-449	-0-	181	1	5011	3	Y	454	462	0			23
							20	4	499	9							
03	6262	X	6085	-0-	-177	-0-	420	1	5180	3	Y	435	434	0			24
							6	4	479	9							
04	6210	X	4800	-0-	-1410	-0-	444	1	4012	3	Y	312	316	0			20
							1	4	343	9							
*05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	589	1	5381	3	Y	485	477	0			28
							1	4	534	9							
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					28

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	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
01	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	35	1	2337	3	Y	192	192	0			7
							211	9									
02	2548	X	2178	-0-	-370	-0-	70	1	1953	3	Y	134	138	0			3
							8	4	147	9							
03	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	177	1	2195	3	Y	176	173	0			6
							3	4	194	9							
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	332	1	2994	3	Y	208	204	0			10
							229	9									
*05	3100	N	3675	-0-	575	575	336	1	3071	3	Y	243	241	0			12
							1	4	267	9							
06	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					12

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	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
01	2976	X	2757	-0-	-219	-0-	36	1	2391	3	Y	300	295	0			15
							330	9									
02	2716	X	2643	-0-	-73	-0-	83	1	2298	3	Y	230	235	0			10
							9	4	253	9							
03	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	190	1	2343	3	Y	235	233	0			12
							3	4	259	9							
04	2670	X	2467	-0-	-203	-0-	227	1	2043	3	Y	179	180	0			11
							197	9									
05	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	231	1	2113	3	Y	215	213	0			13
							1	4	237	9							
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	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
01	3317	X	3287	-0-	-30	-0-	43	1	2884	3	Y	327	326	0			12
							360	9									
02	2996	X	2619	-0-	-377	-0-	83	1	2278	3	Y	226	232	0			6
							9	4	249	9							
03	3317	X	2919	-0-	-398	-0-	197	1	2434	3	Y	259	257	0			8
							3	4	285	9							
04	3210	X	2560	-0-	-650	-0-	235	1	2114	3	Y	192	194	0			6
							211	9									
*05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	327	1	2987	3	Y	292	287	0			11
							1	4	321	9							
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	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
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	122	1	968	3	Y	197	196	0			3
							217	9									
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	125	1	1238	3	Y	272	270	0			5
							5	4	299	9							
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	205	1	1458	3	Y	329	331	0			3
							362	9									
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	127	1	1026	3	Y	240	239	0			4
							264	9									
05	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	115	1	1041	3	Y	260	258	0			6
							1	4	286	9							
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	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
01	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	94	1	750	3	Y	949	945	0			14
							1044	9									
02	1428	X	937	-0-	-491	-0-	45	1	449	3	Y	401	400	0			15
							2	4	441	9							
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	172	1	1225	3	Y	1033	1038	0			10
							1136	9									
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	124	1	1008	3	Y	955	953	0			12
							1051	9									
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	116	1	1059	3	Y	909	902	0			19
							1	4	1000	9							
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	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
01	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	32	1	2874	3	Y	283	280	0			26
							311	9									
02	3108	X	2710	-0-	-398	-0-	46	1	2440	3	Y	184	185	0			25
							22	4	202	9							
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	72	1	3252	3	Y	279	274	0			30
							307	9									
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	86	1	3094	3	Y	281	281	0			30
							309	9									
05	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	162	1	2800	3	Y	257	262	0			25
							283	9									
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	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
01	3100	N	6678	-0-	3578	5510	70	1	6249	3	Y	326	324	0			16
							359	9									
02	2800	N	5128	-0-	2328	7838	89	1	4799	3	Y	178	180	0			14
							44	4	196	9							
03	3100	N	6516	-0-	3416	11254	133	1	6068	3	Y	285	280	0			19
							1	4	314	9							
04	17581	X	6327	-0-	-11254	-0-	162	1	5894	3	Y	245	245	0			19
							1	4	270	9							
*05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	392	1	6789	3	Y	237	242	0			14
							261	9									
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	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
01	2480	X	2268	-0-	-212	-0-	69	1	2034	3	Y	149	148	0			10
							1	4	164	9							
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	37	1	973	3	Y	71	72	0			9
							40	4	78	9							
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	26	1	802	3	Y	66	67	0			8
							2	4	73	9							
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	53	1	1983	3	Y	162	161	0			9
							6	4	178	9							
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	60	1	1768	3	Y	93	96	0			6
							2	4	102	9							
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	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
01	3844	X	3803	-0-	-41	-0-	109	1	3245	3	Y	406	406	0			14
							2	4	447	9							
02	3472	X	2923	-0-	-549	-0-	95	1	2466	3	Y	238	240	0			12
							100	4	262	9							
03	3844	X	3232	-0-	-612	-0-	90	1	2833	3	Y	274	275	0			11
							8	4	301	9							
04	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	86	1	3210	3	Y	277	278	0			10
							10	4	305	9							
*05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	125	1	3647	3	Y	329	332	0			7
							3	4	362	9							
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	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
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	61	1	1801	3	Y	155	155	0			9
							1	4	171	9							
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	64	1	1668	3	Y	126	127	0			8
							68	4	139	9							
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	71	1	2258	3	Y	176	176	0			8
							7	4	194	9							
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	55	1	2044	3	Y	154	154	0			8
							6	4	169	9							
*05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	71	1	2082	3	Y	176	177	0			7
							2	4	194	9							
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	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
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	112	1	3322	3	Y	303	304	0			13
							2	4	333	9							
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	104	1	2716	3	Y	233	234	0			12
							111	4	256	9							
03	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	90	1	2819	3	Y	252	253	0			11
							8	4	277	9							
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	91	1	3427	3	Y	280	280	0			11
							11	4	308	9							
*05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	115	1	3368	3	Y	299	302	0			8
							3	4	329	9							
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	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
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	43	1	1276	3	Y	40	40	0			11
							1	4	44	9							
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	32	1	838	3	Y	92	91	0			12
							34	4	101	9							
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	38	1	1205	3	Y	141	141	0			12
							4	4	155	9							
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	29	1	1070	3	Y	146	146	0			12
							3	4	161	9							
05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	32	1	956	3	Y	107	109	0			10
							1	4	118	9							
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					10

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	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
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	55	1	3735	3	Y	417	413	0			27
							1	4	459	9							
02	3864	X	2830	-0-	-1034	-0-	90	1	2475	3	Y	232	243	0			16
							10	4	255	9							
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	297	1	3667	3	Y	359	352	0			23
							4	4	395	9							
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	382	1	3445	3	Y	299	299	0			23
							329	9									
05	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	329	1	3009	3	Y	305	306	0			22
							1	4	336	9							
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					22

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	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
01	3596	X	1273	-0-	-2323	-0-	16	1	1047	3	Y	191	205	0			9
							210	9									
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	102	1	2820	3	Y	432	423	0			18
							11	4	475	9							
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	274	1	3388	3	Y	555	546	0			27
							4	4	611	9							
04	3390	X	2806	-0-	-584	-0-	225	1	2028	3	Y	503	501	0			29
							553	9									
05	3596	X	3029	-0-	-567	-0-	229	1	2089	3	Y	646	640	0			35
							711	9									
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	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
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	50	1	3434	3	Y	286	286	0			15
							1	4	315	9							
02	3164	X	1106	-0-	-2058	-0-	36	1	996	3	Y	64	76	0			3
							4	4	70	9							
03	3503	X	2217	-0-	-1286	-0-	154	1	1895	3	Y	151	147	0			7
							2	4	166	9							
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	377	1	3398	3	Y	300	290	0			17
							330	9									
*05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	408	1	3729	3	Y	261	264	0			14
							1	4	287	9							
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					14

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	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
01	3286	X	2242	-0-	-1044	-0-	31	1	2034	3	Y	161	160	0			8
							177	9									
02	2716	X	2209	-0-	-507	-0-	72	1	1990	3	Y	126	129	0			5
							8	4	139	9							
03	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	145	1	1791	3	Y	162	159	0			8
							2	4	178	9							
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	258	1	2328	3	Y	257	250	0			15
							283	9									
*05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	297	1	2717	3	Y	185	189	0			11
							1	4	204	9							
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					11

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	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
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	50	48	0			2
							55	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	47	47	0			2
							52	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	87	85	0			4
							96	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	324	309	0			19
							356	9									
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	58	3	Y	65	80	0			4
							72	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					4

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	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
01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	92	1	6173	3	Y	418	411	0			24
							1	4	460	9							
02	5180	X	4517	-0-	-663	-0-	149	1	4096	3	Y	233	243	0			14
							16	4	256	9							
03	5735	X	5149	-0-	-586	-0-	362	1	4471	3	Y	283	280	0			17
							5	4	311	9							
04	5550	X	5160	-0-	-390	-0-	485	1	4382	3	Y	265	264	0			18
							1	4	292	9							
*05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	646	1	5910	3	Y	315	313	0			20
							2	4	347	9							
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	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
01	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	42 475	1 9	2823	3	Y	432	430	0			27
02	3836	X	2798	-0-	-1038	-0-	86 10	1 4	2391 311	3 9	Y	283	292	0			18
03	4247	X	2926	-0-	-1321	-0-	193 3	1 4	2385 345	3 9	Y	314	312	0			20
04	3600	X	2721	-0-	-879	-0-	246 256	1 9	2219	3	Y	233	235	0			18
05	3720	X	2811	-0-	-909	-0-	246 1	1 4	2257 307	3 9	Y	279	278	0			19
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	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
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	26 266	1 9	5717	3	Y	242	242	0			15
02	5068	X	4516	-0-	-552	-0-	21 201	1 9	4294	3	Y	183	182	0			16
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	26 1	1 4	5359 287	3 9	Y	261	268	0			9
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	21 276	1 9	5205	3	Y	251	248	0			12
05	5611	X	5565	-0-	-46	-0-	20 248	1 9	5297	3	Y	225	231	0			6
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					6

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	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
01	3410	X	2807	-0-	-603	-0-	52 1	1 4	2194 560	3 9	Y	509	537	0			40
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	65 59	1 4	2712 703	3 9	Y	639	616	0			63
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	109 2	1 4	3414 877	3 9	Y	797	795	0			65
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	78 694	1 9	2577	3	Y	631	648	0			48
05	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	75 1	1 4	2612 704	3 9	Y	640	618	0			70
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					70

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	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
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	366 713	1 9	3457	3	Y	648	647	0			115
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	226 609	1 9	3484	3	Y	554	575	0			94
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	153 792	1 9	3874	3	Y	720	708	0			106
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	322 619	1 9	3303	3	Y	563	586	0			83
05	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	355 608	1 9	2985	3	Y	553	564	0			72
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	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
01	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	302	1	2859	3	Y	324	324	0			46
							356	9									
02	3220	X	2968	-0-	-252	-0-	163	1	2511	3	Y	267	277	0			36
							294	9									
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	151	1	3806	3	Y	416	407	0			45
							458	9									
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	411	1	4215	3	Y	280	293	0			32
							308	9									
05	3534	X	2551	-0-	-983	-0-	253	1	2131	3	Y	152	161	0			23
							167	9									
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	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
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	187	1	1501	3	Y	422	420	0			4
							1	4	464	9							
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	54	53	0			5
							1	4	59	9							
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	367	3	Y	119	120	0			4
							131	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	141	1	1141	3	Y	344	342	0			6
							378	9									
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	115	1	1046	3	Y	310	307	0			9
							1	4	341	9							
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					9

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	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
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	264	1	2224	3	Y	204	205	0			22
							2	4	224	9							
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	258	1	1778	3	Y	184	174	0			32
							105	4	202	9							
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	266	1	2493	3	Y	283	275	0			40
							1	4	311	9							
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	252	1	2464	3	Y	177	179	0			38
							1	4	195	9							
*05	3100	N	3155	-0-	55	55	300	1	2651	3	Y	185	193	0			30
							204	9									
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					30

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	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
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	6	1	2446	3	Y	186	179	0			57
							205	9									
02	2296	X	1952	-0-	-344	-0-	6	1	1879	3	Y	61	90	0			28
							67	9									
03	3100	N	3314	-0-	214	214	30	1	3204	3	Y	73	75	0			26
							80	9									
04	3000	N	2985	-0-	-15	199	8	1	2838	3	Y	126	120	0			32
							139	9									
*05	3100	N	3019	-0-	-81	118	7	1	2808	3	Y	185	178	0			39
							204	9									
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	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
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	13	1	1774	3	Y	152	155	0			9
							1	4	167	9							
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	13	1	1502	3	Y	110	99	0			20
							6	4	121	9							
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	13	1	1760	3	Y	138	142	0			16
							152	9									
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	11	1	1723	3	Y	129	129	0			16
							1	4	142	9							
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	11	1	1826	3	Y	137	141	0			12
							151	9									
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					12

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	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
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	35	3	6	9	Y	5	8	0			12
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	3	4	9	Y	4	9	0			7
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	13	1	1333	3	Y	180	171	0			16
							198	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	43	47	0			12
							47	9									
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	Y	32	32	0			12
							35	9									
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					12

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	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
01	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	72	1	4843	3	Y	447	442	0			23
							1	4	492	9							
02	4340	X	3674	-0-	-666	-0-	120	1	3296	3	Y	223	235	0			11
							13	4	245	9							
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	435	1	5381	3	Y	353	346	0			18
							7	4	388	9							
04	4650	X	4128	-0-	-522	-0-	391	1	3520	3	Y	197	203	0			12
							217	9									
05	4805	X	1929	-0-	-2876	-0-	171	1	1562	3	Y	178	180	0			10
							196	9									
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					10

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	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
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	Y	64	63	0			35
							70	9									
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	7	1	2291	3	Y	178	191	0			22
							196	9									
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	26	1	2769	3	Y	207	208	0			21
							228	9									
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	6	1	2273	3	Y	193	189	0			25
							212	9									
*05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	7	1	2771	3	Y	196	191	0			30
							216	9									
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	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
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	18	1	3873	3	Y	282	282	0			14
							310	9									
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	18	1	3829	3	Y	172	172	0			14
							189	9									
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	21	1	4543	3	Y	208	214	0			8
							1	4	229	9							
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	18	1	4353	3	Y	225	221	0			12
							248	9									
*05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	17	1	4390	3	Y	201	205	0			8
							221	9									
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					8

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	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
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	31	1	2078	3	Y	351	348	0			18
							386	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	174	1	2147	3	Y	337	321	0			16
							3	4	371	9							
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	193	1	1735	3	Y	245	247	0			14
							270	9									
*05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	183	1	1669	3	Y	268	268	0			14
							295	9									
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					14

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	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
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	27	1	1775	3	Y	451	455	0			24
							496	9									
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	164	1	4533	3	Y	918	900	0			42
							18	4	1010	9							
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	210	1	2595	3	Y	536	550	0			28
							3	4	590	9							
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	254	1	2293	3	Y	458	459	0			27
							504	9									
*05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	245	1	2245	3	Y	509	508	0			28
							1	4	560	9							
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					28

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	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
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	2933	3	348	9	N	316	375	1			234
02	3080	X	2748	-0-	-332	-0-	2494	3	254	9	N	231					465
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3106	3	342	9	N	311	544	1			232
04	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	2926	3	321	9	N	292	187	1			337
05	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	2964	3	311	9	N	283	371	1			249
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					249

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	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
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	169	1	1723	3	Y	336	336	0			3
							370	9									
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	171	1	2082	3	Y	329	328	0			4
							1	4	362	9							
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	250	1	2183	3	Y	375	375	0			4
							413	9									
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	217	1	2046	3	Y	179	177	0			6
							197	9									
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	146	1	1669	3	Y	178	175	0			9
							5	4	196	9							
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	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
01	4030	X	3540	-0-	-490	-0-	15 220	1 9	3305	3	Y	200	200	0			8
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	16 239	1 9	3437	3	Y	217	214	0			11
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	18 1	1 4	3836 301	3 9	Y	274	279	0			6
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	15 272	1 9	3687	3	Y	247	243	0			10
05	4030	X	3953	-0-	-77	-0-	14 209	1 9	3730	3	Y	190	195	0			5
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					5

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	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
01	2976	X	2727	-0-	-249	-0-	6 197	1 9	2524	3	Y	179	174	0			47
02	2688	X	2384	-0-	-304	-0-	7 172	1 9	2205	3	Y	156	175	0			28
03	2728	X	2137	-0-	-591	-0-	19 147	1 9	1971	3	Y	134	137	0			25
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	6 201	1 9	2443	3	Y	183	176	0			32
05	2728	X	2279	-0-	-449	-0-	5 152	1 9	2122	3	Y	138	137	0			33
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	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
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	23 399	1 9	4974	3	Y	363	362	0			24
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	21 306	1 9	4279	3	Y	278	275	0			27
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	23 1	1 4	4887 389	3 9	Y	354	364	0			17
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	20 393	1 9	4810	3	Y	357	352	0			22
*05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	18 358	1 9	4807	3	Y	325	332	0			15
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					15

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	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
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	6 204	1 9	2489	3	Y	185	181	0			42
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	6 176	1 9	2011	3	Y	160	179	0			23
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	21 200	1 9	2246	3	Y	182	183	0			22
04	2580	N	2508	-0-	-72	-0-	6 194	1 9	2308	3	Y	176	172	0			26
*05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	6 171	1 9	2322	3	Y	155	153	0			28
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	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
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	7	1	2882	3	Y	193	189	0			46
							212	9									
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	8	1	2368	3	Y	165	187	0			24
							182	9									
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	26	1	2777	3	Y	220	220	0			24
							242	9									
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	7	1	2764	3	Y	191	187	0			28
							210	9									
*05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	7	1	2625	3	Y	152	150	0			30
							167	9									
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					30

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	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
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	70	1	3709	3	Y	295	287	0			25
							4	4	325	9							
02	3444	X	2802	-0-	-642	-0-	83	1	2457	3	Y	198	179	0			44
							44	4	218	9							
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	174	1	4307	3	Y	303	330	0			17
							7	4	333	9							
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	164	1	3787	3	Y	227	226	0			18
							30	4	250	9							
*05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	185	1	3918	3	Y	184	186	0			16
							1	4	202	9							
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	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
01	6045	X	4870	-0-	-1175	-0-	86	1	4516	3	Y	239	232	0			20
							5	4	263	9							
02	5460	X	4335	-0-	-1125	-0-	130	1	3862	3	Y	248	222	0			46
							70	4	273	9							
03	6045	X	4961	-0-	-1084	-0-	181	1	4505	3	Y	243	276	0			13
							8	4	267	9							
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	201	1	4660	3	Y	288	285	0			16
							37	4	317	9							
*05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	266	1	5620	3	Y	296	296	0			16
							1	4	326	9							
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	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
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	55	1	2946	3	Y	390	379	0			30
							4	4	429	9							
02	3164	X	2928	-0-	-236	-0-	83	1	2479	3	Y	292	263	0			59
							45	4	321	9							
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	136	1	3385	3	Y	339	379	0			19
							6	4	373	9							
04	3840	X	3491	-0-	-349	-0-	128	1	2981	3	Y	325	323	0			21
							24	4	358	9							
05	3968	X	1728	-0-	-2240	-0-	71	1	1500	3	Y	143	148	0			16
							157	9									
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	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
01	4278	X	3837	-0-	-441	-0-	67	1	3557	3	Y	190	185	0			19
							4	4	209	9							
02	3864	X	2873	-0-	-991	-0-	87	1	2596	3	Y	130	117	0			32
							47	4	143	9							
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	167	1	4144	3	Y	182	201	0			13
							7	4	200	9							
04	4260	X	3451	-0-	-809	-0-	135	1	3127	3	Y	149	149	0			13
							25	4	164	9							
*05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	192	1	4074	3	Y	182	181	0			14
							1	4	200	9							
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					14

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	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
01	4247	X	3887	-0-	-360	-0-	63	1	3349	3	Y	428	415	0			31
							4	4	471	9							
02	3808	X	3236	-0-	-572	-0-	94	1	2794	3	Y	270	245	0			56
							51	4	297	9							
03	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	142	1	3518	3	Y	268	306	0			18
							6	4	295	9							
04	4080	X	3714	-0-	-366	-0-	140	1	3244	3	Y	276	275	0			19
							26	4	304	9							
*05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	182	1	3860	3	Y	275	276	0			18
							1	4	303	9							
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					18

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	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
01	5425	X	5128	-0-	-297	-0-	84	1	4439	3	Y	545	529	0			41
							5	4	600	9							
02	5012	X	3299	-0-	-1713	-0-	94	1	2799	3	Y	323	293	0			71
							51	4	355	9							
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	208	1	5169	3	Y	460	507	0			24
							9	4	506	9							
04	5310	X	5109	-0-	-201	-0-	191	1	4428	3	Y	414	412	0			26
							35	4	455	9							
*05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	218	1	4605	3	Y	413	414	0			25
							1	4	454	9							
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					25

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	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
01	3193	X	2779	-0-	-414	-0-	44	1	2329	3	Y	366	356	0			31
							3	4	403	9							
02	2884	X	2074	-0-	-810	-0-	57	1	1701	3	Y	259	234	0			56
							31	4	285	9							
03	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	109	1	2690	3	Y	324	360	0			20
							4	4	356	9							
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	108	1	2499	3	Y	293	292	0			21
							20	4	322	9							
*05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	121	1	2568	3	Y	295	296	0			20
							1	4	325	9							
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	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
01	6913	X	5210	-0-	-1703	-0-	352	1	4205	3	Y	586	585	0			50
							8	4	645	9							
02	5852	X	3774	-0-	-2078	-0-	201	1	3403	3	Y	151	154	0			47
							4	4	166	9							
03	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	307	1	5164	3	Y	154	176	0			25
							9	4	169	9							
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	297	1	5547	3	Y	401	390	0			36
							6	4	441	9							
*05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	315	1	6117	3	Y	549	555	0			30
							1	4	604	9							
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					30

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	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
01	4154	X	3282	-0-	-872	-0-	235	1	2802	3	Y	218	217	0			19
							5	4	240	9							
02	3360	X	2706	-0-	-654	-0-	141	1	2390	3	Y	156	153	0			22
							3	4	172	9							
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	188	1	3178	3	Y	176	188	0			10
							6	4	194	9							
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	184	1	3441	3	Y	190	185	0			15
							4	4	209	9							
*05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	218	1	4233	3	Y	178	182	0			11
							1	4	196	9							
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					11

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	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
01	3379	X	1826	-0-	-1553	-0-	135	1	1610	3	Y	71	72	0			14
							3	4	78	9							
02	2912	X	1548	-0-	-1364	-0-	83	1	1401	3	Y	56	55	0			15
							2	4	62	9							
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	121	1	2040	3	Y	70	77	0			8
							4	4	77	9							
04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	122	1	2262	3	Y	102	99	0			11
							2	4	112	9							
*05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	126	1	2435	3	Y	107	109	0			9
							118	9									
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					9

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	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
01	6913	X	4656	-0-	-2257	-0-	326	1	3901	3	Y	383	382	0			34
							8	4	421	9							
02	5404	X	3621	-0-	-1783	-0-	184	1	3124	3	Y	281	274	0			41
							4	4	309	9							
03	5487	X	4518	-0-	-969	-0-	235	1	3951	3	Y	295	316	0			20
							7	4	325	9							
04	5040	X	4981	-0-	-59	-0-	232	1	4325	3	Y	381	372	0			29
							5	4	419	9							
05	5022	X	4683	-0-	-339	-0-	211	1	4094	3	Y	343	350	0			22
							1	4	377	9							
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	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
01	7068	X	6798	-0-	-270	-0-	30	1	6380	3	Y	353	354	0			19
							388	9									
02	6384	X	5435	-0-	-949	-0-	25	1	5145	3	Y	241	240	0			20
							265	9									
03	6851	X	6451	-0-	-400	-0-	29	1	6079	3	Y	311	320	0			11
							1	4	342	9							
04	6630	X	6316	-0-	-314	-0-	24	1	5959	3	Y	302	297	0			16
							1	4	332	9							
05	6789	X	6402	-0-	-387	-0-	23	1	6053	3	Y	296	302	0			10
							326	9									
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	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
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	16	1	3531	3	Y	241	241	0			17
							265	9									
02	2940	X	2939	-0-	-1	-0-	13	1	2758	3	Y	153	152	0			18
							168	9									
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	15	1	3286	3	Y	201	210	0			9
							1	4	221	9							
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	14	1	3277	3	Y	201	198	0			12
							221	9									
*05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	13	1	3452	3	Y	197	202	0			7
							217	9									
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	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
01	5084	X	5020	-0-	-64	-0-	22	1	4659	3	Y	308	308	0			10
							339	9									
02	4592	X	4155	-0-	-437	-0-	19	1	3918	3	Y	198	197	0			11
							218	9									
03	5084	X	4852	-0-	-232	-0-	22	1	4565	3	Y	240	249	0			2
							1	4	264	9							
04	4920	X	4780	-0-	-140	-0-	19	1	4489	3	Y	247	243	0			6
							272	9									
05	5022	X	4773	-0-	-249	-0-	17	1	4500	3	Y	233	238	0			1
							256	9									
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	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 CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	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
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	344	1	3349	3	Y	306	306	0			39
							1	4	337	9							
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	295	1	3019	3	Y	100	101	0			38
							1	4	110	9							
03	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	283	1	2913	3	Y	256	265	0			29
							3	4	282	9							
04	3510	X	2748	-0-	-762	-0-	238	1	2250	3	Y	233	233	0			29
							4	4	256	9							
05	3627	X	2873	-0-	-754	-0-	249	1	2293	3	Y	301	303	0			27
							331	9									
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					27

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. (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
01	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	808	1	7840	3	Y	390	391	0			49
							1	4	429	9							
02	7392	X	7260	-0-	-132	-0-	630	1	6462	3	Y	150	150	0			49
							3	4	165	9							
03	8184	X	7567	-0-	-617	-0-	631	1	6493	3	Y	397	408	0			38
							6	4	437	9							
04	8520	X	6496	-0-	-2024	-0-	585	1	5546	3	Y	323	323	0			38
							10	4	355	9							
05	8804	X	7787	-0-	-1017	-0-	722	1	6651	3	Y	376	379	0			35
							414	9									
06	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	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
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	280	1	2710	3	Y	223	225	0			32
							245	9									
02	2912	X	2489	-0-	-423	-0-	214	1	2193	3	Y	74	74	0			32
							1	4	81	9							
03	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	235	1	2413	3	Y	206	212	0			26
							2	4	227	9							
04	3120	X	2741	-0-	-379	-0-	242	1	2294	3	Y	183	184	0			25
							4	4	201	9							
05	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	255	1	2351	3	Y	173	176	0			22
							190	9									
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	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
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	Y	67	66	0			1
							1	4	74	9							
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	86	1	791	3	Y	180	177	0			4
							198	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	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
01	5053	X	3956	-0-	-1097	-0-	339	1	3295	3	Y	292	288	0			39
							1	4	321	9							
02	4676	X	916	-0-	-3760	-0-	79	1	808	3	Y	26	30	0			35
							29	9									
03	5177	X	3247	-0-	-1930	-0-	265	1	2723	3	Y	234	239	0			30
							2	4	257	9							
04	4710	X	3051	-0-	-1659	-0-	265	1	2518	3	Y	239	238	0			31
							5	4	263	9							
05	3968	X	3439	-0-	-529	-0-	311	1	2866	3	Y	238	241	0			28
							262	9									
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	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
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	543	1	5277	3	Y	401	403	0			41
							1	4	441	9							
02	5600	X	4498	-0-	-1102	-0-	388	1	3978	3	Y	118	120	0			39
							2	4	130	9							
03	6200	X	5699	-0-	-501	-0-	468	1	4812	3	Y	377	387	0			29
							4	4	415	9							
04	6060	X	5437	-0-	-623	-0-	485	1	4591	3	Y	321	321	0			29
							8	4	353	9							
05	6262	X	5810	-0-	-452	-0-	531	1	4891	3	Y	353	357	0			25
							388	9									
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	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
01	3658	X	1859	-0-	-1799	-0-	162	1	1569	3	Y	116	116	0			9
							128	9									
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	3	0			6
03	1767	X	1661	-0-	-106	-0-	138	1	1417	3	Y	95	95	0			6
							1	4	105	9							
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	318	1	3013	3	Y	136	135	0			7
							5	4	150	9							
*05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	398	1	3668	3	Y	159	158	0			8
							175	9									
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	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
01	3813	X	1085	-0-	-2728	-0-	75	1	732	3	Y	253	248	0			25
							278	9									
02	3444	X	856	-0-	-2588	-0-	66	1	676	3	Y	104	103	0			26
							114	9									
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	119	1	1227	3	Y	59	66	0			19
							1	4	65	9							
04	1200	X	1198	-0-	-2	-0-	109	1	1031	3	Y	51	51	0			19
							2	4	56	9							
*05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	380	1	3502	3	Y	181	181	0			19
							199	9									
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-		154	1	1491	3	Y	96	97	0			21
								106	9									
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-		227	1	2324	3	Y	62	61	0			22
								1	4	68	9							
03	3100	N	5104	-0-	2004	2004		431	1	4434	3	Y	214	216	0			20
								4	4	235	9							
04	3000	N	6042	-0-	3042	5046		549	1	5199	3	Y	259	258	0			21
								9	4	285	9							
*05	3100	N	2858	-0-	-242	4804		266	1	2454	3	Y	125	128	0			18
								138	9									
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	3664						Y	NO RPT					18

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-		13	1	536	3	Y	103	116	0			9
								113	9									
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-		23	1	956	3	Y	176	168	0			17
								21	4	194	9							
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-		48	1	1489	3	Y	400	386	0			31
								1	4	440	9							
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-		49	1	1629	3	Y	519	512	0			38
								571	9									
*05	3100	N	3596	-0-	496	496		88	1	3061	3	Y	405	398	0			45
								1	4	446	9							
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-						Y	NO RPT					45

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-		59	1	2479	3	Y	359	366	0			26
								1	4	395	9							
02	2800	N	2815	-0-	15	15		56	1	2355	3	Y	320	314	0			32
								52	4	352	9							
03	3083	N	3068	-0-	-15	-0-		83	1	2608	3	Y	341	345	0			28
								2	4	375	9							
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-		69	1	2266	3	Y	330	333	0			25
								363	9									
05	2759	X	2323	-0-	-436	-0-		57	1	1934	3	Y	302	294	0			33
								332	9									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-						Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4023	-0-	-286	-0-		327	1	3177	3	Y	471	473	0			65
								1	4	518	9							
02	3892	X	3840	-0-	-52	-0-		322	1	3298	3	Y	199	198	0			66
								1	4	219	9							
03	4340	X	3842	-0-	-498	-0-		297	1	3056	3	Y	442	456	0			52
								3	4	486	9							
04	4200	X	3796	-0-	-404	-0-		318	1	3012	3	Y	419	419	0			52
								5	4	461	9							
05	4247	X	3415	-0-	-832	-0-		290	1	2674	3	Y	410	415	0			47
								451	9									
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-						Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	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
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	459	1	4458	3	Y	228	226	0			32
							1	4	251	9							
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	454	1	4658	3	Y	130	127	0			35
							2	4	143	9							
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	478	1	4905	3	Y	376	382	0			29
							4	4	414	9							
04	4830	X	1945	-0-	-2885	-0-	173	1	1644	3	Y	114	118	0			25
							3	4	125	9							
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	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
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	231	1	2243	3	Y	195	196	0			26
							215	9									
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	176	1	1812	3	Y	64	65	0			25
							1	4	70	9							
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	189	1	1950	3	Y	169	175	0			19
							2	4	186	9							
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	193	1	1830	3	Y	136	137	0			18
							3	4	150	9							
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	188	1	1733	3	Y	157	159	0			16
							173	9									
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	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
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	329	1	3199	3	Y	327	326	0			39
							1	4	360	9							
02	3304	X	2794	-0-	-510	-0-	241	1	2469	3	Y	75	77	0			37
							1	4	83	9							
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	319	1	3278	3	Y	248	256	0			29
							3	4	273	9							
04	3750	X	3724	-0-	-26	-0-	331	1	3138	3	Y	226	226	0			29
							6	4	249	9							
*05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	440	1	4053	3	Y	271	274	0			26
							298	9									
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	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
01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	550	1	5347	3	Y	267	268	0			31
							1	4	294	9							
02	4872	X	4144	-0-	-728	-0-	361	1	3704	3	Y	70	72	0			29
							2	4	77	9							
03	5394	X	558	-0-	-4836	-0-	48	1	484	3	Y	24	32	0			21
							26	9									
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					21
05	5394	X	3200	-0-	-2194	-0-	295	1	2723	3	Y	165	166	0			20
							182	9									
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	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
01	8370	X	7234	-0-	-1136	-0-	279	1	6188	3	Y	683	677	0			29
							16	4	751	9							
02	7560	X	5288	-0-	-2272	-0-	187	1	4611	3	Y	405	414	0			20
							44	4	446	9							
03	8370	X	7927	-0-	-443	-0-	258	1	6884	3	Y	708	706	0			22
							6	4	779	9							
04	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	262	1	6548	3	Y	595	595	0			22
							11	4	655	9							
*05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	263	1	6672	3	Y	625	625	0			22
							6	4	688	9							
06	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	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
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	215	1	4785	3	Y	558	555	0			29
							13	4	614	9							
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	175	1	4305	3	Y	411	419	0			21
							41	4	452	9							
03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	181	1	4805	3	Y	541	540	0			22
							4	4	595	9							
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	179	1	4466	3	Y	497	497	0			22
							7	4	547	9							
05	5239	X	5237	-0-	-2	-0-	177	1	4498	3	Y	507	507	0			22
							4	4	558	9							
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	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
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	69	1	1536	3	Y	101	100	0			10
							4	4	111	9							
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	33	1	821	3	Y	37	39	0			8
							8	4	41	9							
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	74	1	1966	3	Y	139	138	0			9
							2	4	153	9							
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	84	1	2099	3	Y	180	179	0			10
							4	4	198	9							
*05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	77	1	1961	3	Y	185	185	0			10
							2	4	204	9							
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	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
01	5332	X	4527	-0-	-805	-0-	177	1	3924	3	Y	378	376	0			22
							10	4	416	9							
02	4816	X	3317	-0-	-1499	-0-	118	1	2910	3	Y	237	242	0			17
							28	4	261	9							
03	5084	X	4891	-0-	-193	-0-	161	1	4297	3	Y	390	389	0			18
							4	4	429	9							
04	4590	X	4499	-0-	-91	-0-	159	1	3982	3	Y	319	319	0			18
							7	4	351	9							
*05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	167	1	4237	3	Y	327	327	0			18
							4	4	360	9							
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	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
01	2232	X	1588	-0-	-644	-0-	26	1	1381	3	Y	163	158	0			14
							2	4	179	9							
02	1540	X	1231	-0-	-309	-0-	35	1	1034	3	Y	130	117	0			27
							19	4	143	9							
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	62	1	1555	3	Y	168	185	0			10
							3	4	185	9							
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	99	1	2295	3	Y	226	224	0			12
							18	4	249	9							
*05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	116	1	2445	3	Y	205	207	0			10
							226	9									
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	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
01	5487	X	3394	-0-	-2093	-0-	288	1	2796	3	Y	282	283	0			44
							310	9									
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	418	1	4293	3	Y	159	156	0			47
							2	4	175	9							
03	5270	X	3817	-0-	-1453	-0-	306	1	3144	3	Y	331	343	0			35
							3	4	364	9							
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	299	1	2835	3	Y	345	345	0			35
							5	4	380	9							
05	5425	X	3263	-0-	-2162	-0-	291	1	2677	3	Y	268	274	0			29
							295	9									
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	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
01	5053	X	4279	-0-	-774	-0-	50	1	2609	3	Y	1472	1468	0			42
							1	4	1619	9							
02	3556	X	3384	-0-	-172	-0-	72	1	1776	3	Y	1381	1352	0			71
							17	4	1519	9							
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	191	1	4066	3	Y	1384	1420	0			35
							1	4	1522	9							
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	152	1	3325	3	Y	1069	1072	0			32
							1	4	1176	9							
*05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	180	1	3896	3	Y	1237	1237	0			32
							1	4	1361	9							
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	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
01	5425	X	587	-0-	-4838	-0-	7	1	363	3	Y	197	200	0			7
							217	9									
02	4396	X	1588	-0-	-2808	-0-	34	1	836	3	Y	645	617	0			35
							8	4	710	9							
03	3503	X	1708	-0-	-1795	-0-	57	1	1209	3	Y	402	425	0			12
							442	9									
04	2730	X	1822	-0-	-908	-0-	65	1	1407	3	Y	318	319	0			11
							350	9									
*05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	92	1	2007	3	Y	334	336	0			9
							1	4	367	9							
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	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
01	3131	X	2358	-0-	-773	-0-	28	1	1478	3	Y	774	776	0			25
							1	4	851	9							
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	60	1	1472	3	Y	1042	1011	0			56
							14	4	1146	9							
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	135	1	2876	3	Y	825	857	0			24
							1	4	908	9							
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	114	1	2472	3	Y	735	735	0			24
							809	9									
*05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	134	1	2900	3	Y	770	772	0			22
							1	4	847	9							
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	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
01	4681	X	2471	-0-	-2210	-0-	248	1	1896	3	Y	297	297	0			11
							327	9									
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	371	1	4465	3	Y	600	584	0			27
							660	9									
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	360	1	4300	3	Y	644	650	0			21
							708	9									
04	4530	X	1684	-0-	-2846	-0-	135	1	1375	3	Y	158	162	0			17
							174	9									
*05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	420	1	3902	3	Y	388	383	0			22
							427	9									
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	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
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	564	1	4305	3	Y	873	858	0			35
							960	9									
02	3920	X	3855	-0-	-65	-0-	236	1	2843	3	Y	705	695	0			45
							776	9									
03	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	273	1	3270	3	Y	447	459	0			33
							492	9									
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	430	1	4378	3	Y	628	618	0			43
							691	9									
05	4340	X	3964	-0-	-376	-0-	332	1	3085	3	Y	497	496	0			44
							547	9									
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	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
01	2759	X	2585	-0-	-174	-0-	97	1	2160	3	Y	293	291	0			18
							6	4	322	9							
02	2492	X	2148	-0-	-344	-0-	74	1	1823	3	Y	213	217	0			14
							17	4	234	9							
03	2759	X	2389	-0-	-370	-0-	76	1	2018	3	Y	266	266	0			14
							2	4	293	9							
04	2490	N	2259	-0-	-231	-0-	76	1	1883	3	Y	270	270	0			14
							3	4	297	9							
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	79	1	2020	3	Y	321	321	0			14
							2	4	353	9							
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	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
01	10602	X	7265	-0-	-3337	-0-	39	1	6213	3	Y	918	916	0			30
							3	4	1010	9							
02	9408	X	6769	-0-	-2639	-0-	135	1	5796	3	Y	748	755	0			23
							15	4	823	9							
03	9951	X	8785	-0-	-1166	-0-	249	1	7403	3	Y	1029	1022	0			30
							1	4	1132	9							
04	9570	X	9130	-0-	-440	-0-	284	1	7733	3	Y	1003	994	0			39
							10	4	1103	9							
*05	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	215	1	9120	3	Y	918	938	0			19
							1	4	1010	9							
06	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	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
01	10695	X	7005	-0-	-3690	-0-	38	1	5969	3	Y	905	901	0			31
							2	4	996	9							
02	9660	X	6798	-0-	-2862	-0-	138	1	5941	3	Y	640	648	0			23
							15	4	704	9							
03	9982	X	6776	-0-	-3206	-0-	199	1	5926	3	Y	591	589	0			25
							1	4	650	9							
04	9480	X	6669	-0-	-2811	-0-	215	1	5855	3	Y	538	534	0			29
							7	4	592	9							
05	7533	X	7053	-0-	-480	-0-	142	1	5990	3	Y	837	848	0			18
							921	9									
06	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	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
01	8618	X	8247	-0-	-371	-0-	44	1	6973	3	Y	1115	1114	0			34
							3	4	1227	9							
02	7784	X	4200	-0-	-3584	-0-	83	1	3570	3	Y	489	502	0			21
							9	4	538	9							
03	8370	X	8130	-0-	-240	-0-	226	1	6727	3	Y	1069	1058	0			32
							1	4	1176	9							
04	8220	X	5473	-0-	-2747	-0-	164	1	4480	3	Y	748	745	0			35
							6	4	823	9							
05	8494	X	8037	-0-	-457	-0-	157	1	6674	3	Y	1095	1109	0			21
							1	4	1205	9							
06	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	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
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	51	1	3608	3	Y	454	370	0			109
							499	9									
02	2968	X	1701	-0-	-1267	-0-	37	1	1422	3	Y	216	282	0			43
							4	4	238	9							
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	335	1	3423	3	Y	471	452	0			62
							518	9									
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	312	1	2782	3	Y	447	442	0			67
							492	9									
*05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	328	1	2889	3	Y	417	403	0			81
							1	4	459	9							
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	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
01	4929	X	4268	-0-	-661	-0-	52	1	3654	3	Y	511	460	0			138
							562	9									
02	4452	X	3338	-0-	-1114	-0-	70	1	2766	3	Y	448	507	0			79
							9	4	493	9							
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	405	1	4140	3	Y	608	602	0			85
							669	9									
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	495	1	4428	3	Y	759	731	0			113
							1	4	835	9							
*05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	514	1	4528	3	Y	677	656	0			134
							2	4	745	9							
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					134

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	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
01	4836	X	4142	-0-	-694	-0-	50	1	3514	3	Y	525	504	0			147
							578	9									
02	4368	X	274	-0-	-4094	-0-	6	1	224	3	Y	39	162	0			24
							1	4	43	9							
03	4836	X	3856	-0-	-980	-0-	296	1	3026	3	Y	485	449	0			60
							534	9									
04	4680	X	1679	-0-	-3001	-0-	150	1	1340	3	Y	172	203	0			29
							189	9									
05	4836	X	2472	-0-	-2364	-0-	221	1	1953	3	Y	270	250	0			49
							1	4	297	9							
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	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
01	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	589	1	4499	3	Y	525	517	0			23
							578	9									
02	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	425	1	5110	3	Y	552	541	0			34
							607	9									
03	4929	X	3225	-0-	-1704	-0-	226	1	2701	3	Y	271	281	0			24
							298	9									
04	4770	X	3455	-0-	-1315	-0-	282	1	2872	3	Y	274	270	0			28
							301	9									
05	4929	X	2765	-0-	-2164	-0-	242	1	2244	3	Y	254	253	0			29
							279	9									
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	39	38	0			1
							43	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	98	98	0			1
							108	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		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 CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		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

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	Y	94	95	0			2
							103	9									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	52	51	0			3
							57	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	388	3	Y	109	108	0			4
							120	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	66	1	677	3	Y	148	146	0			6
							163	9									
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	63	1	582	3	Y	120	120	0			6
							132	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

01	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	63	1	9897	3	Y	1630	1628	0			50
							4	4	1793	9							
02	9268	X	7976	-0-	-1292	-0-	160	1	6878	3	Y	836	852	0			34
							18	4	920	9							
03	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	350	1	10433	3	Y	1413	1401	0			46
							2	4	1554	9							
04	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	340	1	9247	3	Y	1252	1243	0			55
							11	4	1377	9							
*05	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	210	1	8938	3	Y	1209	1233	0			31
							1	4	1330	9							
06	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

01	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	55	1	8646	3	Y	1106	1103	0			36
							4	4	1217	9							
02	7812	X	1243	-0-	-6569	-0-	25	1	1101	3	Y	104	119	0			21
							3	4	114	9							
03	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	294	1	8771	3	Y	720	711	0			30
							2	4	792	9							
04	8370	X	8096	-0-	-274	-0-	263	1	7177	3	Y	588	585	0			33
							9	4	647	9							
05	8649	X	8468	-0-	-181	-0-	170	1	7233	3	Y	967	979	0			21
							1	4	1064	9							
06	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	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
01	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	81	1	3357	3	Y	467	482	0			35
							1	4	514	9							
02	4144	X	1094	-0-	-3050	-0-	22	1	941	3	Y	100	123	0			12
							21	4	110	9							
03	4588	X	2127	-0-	-2461	-0-	60	1	1866	3	Y	182	180	0			14
							1	4	200	9							
04	4170	X	3803	-0-	-367	-0-	102	1	3353	3	Y	316	307	0			23
							348	9									
05	4278	X	3560	-0-	-718	-0-	91	1	3139	3	Y	299	288	0			34
							1	4	329	9							
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	176	1	1810	3	Y	69	69	0			3
							2	4	76	9							
04	3000	N	3832	-0-	832	832	349	1	3308	3	Y	154	153	0			4
							6	4	169	9							
*05	3052	N	2220	-0-	-832	-0-	209	1	1928	3	Y	75	76	0			3
							83	9									
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	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
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	347	1	3331	3	Y	806	787	0			42
							3	4	887	9							
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	165	1	1784	3	Y	575	577	0			40
							7	4	633	9							
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	197	1	2436	3	Y	603	601	0			42
							18	4	663	9							
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	327	1	2603	3	Y	345	349	0			38
							2	4	380	9							
05	2356	X	2104	-0-	-252	-0-	214	1	1466	3	Y	385	384	0			39
							424	9									
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	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
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	417	1	4006	3	Y	958	935	0			46
							3	4	1054	9							
02	2856	X	2708	-0-	-148	-0-	190	1	2060	3	Y	409	414	0			41
							8	4	450	9							
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	210	1	2598	3	Y	380	380	0			41
							19	4	418	9							
04	3060	X	1645	-0-	-1415	-0-	149	1	1188	3	Y	279	281	0			39
							1	4	307	9							
05	3162	X	2294	-0-	-868	-0-	245	1	1677	3	Y	338	336	0			41
							372	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-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 #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	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
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	267	1	2559	3	Y	334	326	0			24
							2	4	367	9							
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	103	1	1110	3	Y	247	248	0			23
							4	4	272	9							
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	354	1	4361	3	Y	765	759	0			29
							31	4	842	9							
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	484	1	3852	3	Y	403	409	0			23
							3	4	443	9							
*05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	301	1	2060	3	Y	369	369	0			23
							406	9									
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	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
01	9190	X	2406	-0-	-6784	-0-	176	1	1691	3	Y	489	478	0			30
							1	4	538	9							
02	2268	X	1838	-0-	-430	-0-	108	1	1166	3	Y	509	510	0			29
							4	4	560	9							
03	2511	X	1831	-0-	-680	-0-	101	1	1245	3	Y	433	433	0			29
							9	4	476	9							
04	2430	X	2056	-0-	-374	-0-	198	1	1575	3	Y	256	257	0			28
							1	4	282	9							
05	2511	X	1695	-0-	-816	-0-	178	1	1218	3	Y	272	271	0			29
							299	9									
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	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
01	1240	N	567	-0-	-673	-0-	43	1	411	3	Y	103	100	0			12
							113	9									
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	114	1	1239	3	Y	200	199	0			13
							5	4	220	9							
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	138	1	1701	3	Y	235	234	0			14
							12	4	259	9							
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	257	1	2054	3	Y	177	179	0			12
							2	4	195	9							
*05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	295	1	2022	3	Y	203	203	0			12
							223	9									
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	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
01	2139	X	2119	-0-	-20	-0-	188	1	1800	3	Y	118	116	0			12
							1	4	130	9							
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	172	1	1860	3	Y	170	170	0			12
							7	4	187	9							
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	180	1	2222	3	Y	155	154	0			13
							16	4	171	9							
04	2040	N	1034	-0-	-1006	-0-	108	1	866	3	Y	54	56	0			11
							1	4	59	9							
05	2139	N	1098	-0-	-1041	-0-	126	1	866	3	Y	96	96	0			11
							106	9									
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		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 CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	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
01	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	971	1	7411	3	Y	499	492	0			16
							549	9									
02	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	521	1	6265	3	Y	422	415	0			23
							464	9									
03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	492	1	5884	3	Y	311	318	0			16
							342	9									
04	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	496	1	5056	3	Y	251	248	0			19
							276	9									
*05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	522	1	4847	3	Y	394	390	0			23
							433	9									
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	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
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	91	1	2011	3	Y	217	216	0			10
							5	4	239	9							
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	50	1	1237	3	Y	104	107	0			7
							12	4	114	9							
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	73	1	1963	3	Y	192	192	0			7
							2	4	211	9							
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	75	1	1873	3	Y	182	182	0			7
							3	4	200	9							
*05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	72	1	1842	3	Y	184	184	0			7
							2	4	202	9							
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	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
01	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	107	1	7528	3	Y	1192	1196	0			62
							1311	9									
02	7084	X	6342	-0-	-742	-0-	240	1	5589	3	Y	367	386	0			43
							109	4	404	9							
03	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	325	1	7343	3	Y	1222	1210	0			55
							157	4	1344	9							
04	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	323	1	7487	3	Y	931	938	0			48
							41	4	1024	9							
*05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	312	1	7445	3	Y	1026	1024	0			50
							1129	9									
06	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	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
01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	100	1	7021	3	Y	791	793	0			39
							870	9									
02	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	274	1	6358	3	Y	295	303	0			31
							123	4	325	9							
03	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	305	1	6900	3	Y	820	816	0			35
							148	4	902	9							
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	259	1	6002	3	Y	645	650	0			30
							33	4	710	9							
*05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	267	1	6371	3	Y	650	651	0			29
							715	9									
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	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
01	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	103	1	7278	3	Y	1011	1015	0			51
							1112	9									
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	276	1	6412	3	Y	362	373	0			40
							125	4	398	9							
03	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	338	1	7653	3	Y	1112	1103	0			49
							164	4	1223	9							
04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	293	1	6774	3	Y	944	945	0			48
							37	4	1038	9							
*05	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	302	1	7223	3	Y	975	975	0			48
							1073	9									
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	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
01	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	85	1	5978	3	Y	867	870	0			45
							954	9									
02	6132	X	5343	-0-	-789	-0-	202	1	4696	3	Y	322	331	0			36
							91	4	354	9							
03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	248	1	5600	3	Y	949	943	0			42
							120	4	1044	9							
04	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	267	1	6197	3	Y	1067	1055	0			54
							34	4	1174	9							
*05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	266	1	6359	3	Y	926	933	0			47
							1019	9									
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	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
01	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	128	1	9013	3	Y	1151	1154	0			58
							1266	9									
02	8344	X	8133	-0-	-211	-0-	313	1	7289	3	Y	354	372	0			40
							142	4	389	9							
03	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	395	1	8931	3	Y	774	779	0			35
							191	4	851	9							
04	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	353	1	8171	3	Y	872	863	0			44
							44	4	959	9							
*05	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	348	1	8323	3	Y	1100	1090	0			54
							1210	9									
06	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	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
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	65	1	4546	3	Y	724	725	0			39
							796	9									
02	4536	X	4350	-0-	-186	-0-	166	1	3839	3	Y	246	254	0			31
							74	4	271	9							
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	201	1	4559	3	Y	746	740	0			37
							98	4	821	9							
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	183	1	4231	3	Y	664	663	0			38
							23	4	730	9							
05	5022	X	5009	-0-	-13	-0-	171	1	4075	3	Y	694	693	0			39
							763	9									
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	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
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	72	1	5092	3	Y	933	929	0			52
							1026	9									
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	174	1	4047	3	Y	306	318	0			40
							79	4	337	9							
03	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	236	1	5349	3	Y	972	964	0			48
							115	4	1069	9							
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	232	1	5367	3	Y	818	819	0			47
							29	4	900	9							
*05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	206	1	4920	3	Y	809	810	0			46
							890	9									
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	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
01	9548	X	9463	-0-	-85	-0-	51	1	7909	3	Y	1364	1364	0			48
							3	4	1500	9							
02	8624	X	7333	-0-	-1291	-0-	142	1	6131	3	Y	949	960	0			37
							16	4	1044	9							
03	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	294	1	8746	3	Y	1343	1333	0			47
							1	4	1477	9							
04	9240	X	8010	-0-	-1230	-0-	255	1	6958	3	Y	716	718	0			45
							9	4	788	9							
05	9548	X	8750	-0-	-798	-0-	181	1	7700	3	Y	789	808	0			26
							1	4	868	9							
06	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	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
01	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	123	1	2719	3	Y	192	192	0			13
							7	4	211	9							
02	2912	X	2449	-0-	-463	-0-	88	1	2187	3	Y	139	143	0			9
							21	4	153	9							
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	134	1	3564	3	Y	289	288	0			10
							3	4	318	9							
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	132	1	3273	3	Y	236	236	0			10
							5	4	260	9							
*05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	124	1	3140	3	Y	253	253	0			10
							3	4	278	9							
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	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
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	214	1	4748	3	Y	420	417	0			21
							13	4	462	9							
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	170	1	4198	3	Y	302	307	0			16
							40	4	332	9							
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	179	1	4766	3	Y	410	409	0			17
							4	4	451	9							
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	179	1	4453	3	Y	345	345	0			17
							7	4	380	9							
05	5084	X	4778	-0-	-306	-0-	166	1	4224	3	Y	349	349	0			17
							4	4	384	9							
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	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
01	5828	X	5473	-0-	-355	-0-	30	1	4739	3	Y	638	638	0			16
							2	4	702	9							
02	5264	X	5206	-0-	-58	-0-	105	1	4494	3	Y	542	545	0			13
							11	4	596	9							
03	5828	X	5348	-0-	-480	-0-	151	1	4492	3	Y	640	636	0			17
							1	4	704	9							
04	5640	X	5022	-0-	-618	-0-	154	1	4182	3	Y	619	614	0			22
							5	4	681	9							
05	5828	X	5273	-0-	-555	-0-	106	1	4463	3	Y	640	650	0			12
							704	9									
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	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
01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	41	1	6523	3	Y	844	843	0			24
							3	4	928	9							
02	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	148	1	6356	3	Y	722	728	0			18
							16	4	794	9							
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	227	1	6769	3	Y	877	872	0			23
							1	4	965	9							
04	7170	X	6744	-0-	-426	-0-	210	1	5714	3	Y	739	735	0			27
							7	4	813	9							
05	7409	X	7108	-0-	-301	-0-	144	1	6100	3	Y	785	799	0			13
							864	9									
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	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
01	9145	X	9081	-0-	-64	-0-	50	1	7849	3	Y	1072	1069	0			35
							3	4	1179	9							
02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	168	1	7260	3	Y	974	981	0			28
							19	4	1071	9							
03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	273	1	8132	3	Y	1177	1170	0			35
							1	4	1295	9							
04	8850	X	8614	-0-	-236	-0-	264	1	7193	3	Y	1044	1037	0			42
							9	4	1148	9							
05	9145	X	8986	-0-	-159	-0-	179	1	7607	3	Y	1090	1111	0			21
							1	4	1199	9							
06	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	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
01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	38	1	5896	3	Y	944	943	0			34
							2	4	1038	9							
02	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	141	1	6066	3	Y	846	852	0			28
							16	4	931	9							
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	189	1	5626	3	Y	952	947	0			33
							1	4	1047	9							
04	6480	X	6061	-0-	-419	-0-	182	1	4964	3	Y	826	820	0			39
							6	4	909	9							
05	6696	X	6569	-0-	-127	-0-	130	1	5504	3	Y	850	867	0			22
							935	9									
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-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 #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	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
01	7006	X	6253	-0-	-753	-0-	78	1	5479	3	Y	633	564	0			164
							696	9									
02	5880	X	5533	-0-	-347	-0-	121	1	4706	3	Y	629	691	0			102
							14	4	692	9							
03	6789	X	6129	-0-	-660	-0-	486	1	4979	3	Y	603	622	0			83
							1	4	663	9							
04	6570	X	5122	-0-	-1448	-0-	475	1	4238	3	Y	372	397	0			58
							409	9									
05	6262	X	5475	-0-	-787	-0-	518	1	4560	3	Y	359	349	0			68
							2	4	395	9							
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	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
01	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	51	1	3568	3	Y	216	196	0			55
							238	9									
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	96	1	3747	3	Y	262	278	0			39
							11	4	288	9							
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	341	1	3486	3	Y	221	232	0			28
							243	9									
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	385	1	3439	3	Y	186	189	0			25
							205	9									
05	4588	X	3996	-0-	-592	-0-	384	1	3376	3	Y	214	202	0			37
							1	4	235	9							
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	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
01	3503	X	3141	-0-	-362	-0-	41	1	2876	3	Y	204	197	0			53
							224	9									
02	3164	X	2480	-0-	-684	-0-	57	1	2227	3	Y	172	200	0			25
							7	4	189	9							
03	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	256	1	2610	3	Y	193	197	0			21
							212	9									
04	3390	X	3204	-0-	-186	-0-	297	1	2655	3	Y	229	223	0			27
							252	9									
05	3317	X	3251	-0-	-66	-0-	304	1	2675	3	Y	246	233	0			40
							1	4	271	9							
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	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
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	346	1	3322	3	Y	489	476	0			26
							3	4	538	9							
02	3696	X	3095	-0-	-601	-0-	223	1	2412	3	Y	410	411	0			25
							9	4	451	9							
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	303	1	3735	3	Y	535	532	0			28
							27	4	589	9							
04	4080	X	3407	-0-	-673	-0-	352	1	2809	3	Y	221	226	0			23
							3	4	243	9							
05	4216	X	3452	-0-	-764	-0-	392	1	2688	3	Y	337	336	0			24
							1	4	371	9							
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	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
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	1736	X	1364	-0-	-372	-0-	86	1	1063	3	Y	188	186	0			2
							8	4	207	9							
04	1680	X	1512	-0-	-168	-0-	154	1	1225	3	Y	120	121	0			1
							1	4	132	9							
*05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	261	1	1786	3	Y	302	300	0			3
							332	9									
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	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
01	3007	X	2312	-0-	-695	-0-	195	1	1864	3	Y	229	223	0			14
							1	4	252	9							
02	2716	X	2140	-0-	-576	-0-	152	1	1648	3	Y	304	304	0			14
							6	4	334	9							
03	2511	X	2471	-0-	-40	-0-	159	1	1959	3	Y	308	307	0			15
							14	4	339	9							
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	255	1	2031	3	Y	214	216	0			13
							2	4	235	9							
05	2356	X	2149	-0-	-207	-0-	225	1	1540	3	Y	349	347	0			15
							384	9									
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	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
01	3100	N	3455	-0-	355	355	281	1	2701	3	Y	428	417	0			18
							2	4	471	9							
02	1777	N	1422	-0-	-355	-0-	96	1	1045	3	Y	252	254	0			16
							4	4	277	9							
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	81	1	998	3	Y	213	212	0			17
							7	4	234	9							
04	1440	X	1177	-0-	-263	-0-	114	1	911	3	Y	137	138	0			16
							1	4	151	9							
05	1488	X	1432	-0-	-56	-0-	135	1	925	3	Y	338	336	0			18
							372	9									
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	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
01	4092	X	4050	-0-	-42	-0-	335	1	3208	3	Y	459	448	0			30
							2	4	505	9							
02	3696	X	1551	-0-	-2145	-0-	107	1	1156	3	Y	258	260	0			28
							4	4	284	9							
03	3596	X	2692	-0-	-904	-0-	171	1	2111	3	Y	359	357	0			30
							15	4	395	9							
04	3960	X	3168	-0-	-792	-0-	324	1	2583	3	Y	235	237	0			28
							2	4	259	9							
05	4092	X	3016	-0-	-1076	-0-	328	1	2248	3	Y	400	398	0			30
							440	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	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
01	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	730	1	5576	3	Y	555	545	0			14
							611	9									
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	279	1	3360	3	Y	289	288	0			15
							318	9									
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	402	1	4814	3	Y	337	340	0			12
							371	9									
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	465	1	4737	3	Y	241	240	0			13
							265	9									
*05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	546	1	5077	3	Y	249	247	0			15
							274	9									
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	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
01	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	77	1	745	3	Y	201	196	0			14
							1	4	221	9							
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	Y	138	139	0			13
							1	4	152	9							
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	69	1	847	3	Y	217	215	0			15
							6	4	239	9							
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	100	1	799	3	Y	234	235	0			14
							1	4	257	9							
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	0			13
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	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
01	4805	X	4227	-0-	-578	-0-	23	1	3660	3	Y	493	492	0			18
							2	4	542	9							
02	4340	X	3705	-0-	-635	-0-	75	1	3214	3	Y	371	375	0			14
							8	4	408	9							
03	4805	X	4261	-0-	-544	-0-	121	1	3605	3	Y	485	482	0			17
							1	4	534	9							
04	4290	X	3966	-0-	-324	-0-	123	1	3340	3	Y	454	451	0			20
							4	4	499	9							
05	4216	X	4195	-0-	-21	-0-	85	1	3590	3	Y	473	481	0			12
							520	9									
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	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
01	3906	X	3791	-0-	-115	-0-	21	1	3311	3	Y	416	416	0			7
							1	4	458	9							
02	4508	X	4104	-0-	-404	-0-	82	1	3530	3	Y	439	441	0			5
							9	4	483	9							
03	4991	X	4838	-0-	-153	-0-	134	1	4006	3	Y	634	629	0			10
							1	4	697	9							
04	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	332	1	9022	3	Y	1583	1556	0			37
							11	4	1741	9							
*05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	101	1	4284	3	Y	818	846	0			9
							900	9									
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	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
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	38	1	6036	3	Y	742	741	0			22
							3	4	816	9							
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	128	1	5483	3	Y	648	653	0			17
							14	4	713	9							
03	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	193	1	5753	3	Y	794	788	0			23
							1	4	873	9							
04	6600	X	6280	-0-	-320	-0-	194	1	5295	3	Y	713	708	0			28
							7	4	784	9							
05	6820	X	6527	-0-	-293	-0-	131	1	5548	3	Y	771	784	0			15
							848	9									
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	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
01	3813	X	2146	-0-	-1667	-0-	29	1	1444	3	Y	612	612	0			17
							673	9									
02	2548	X	2241	-0-	-307	-0-	55	1	1357	3	Y	742	722	0			37
							13	4	816	9							
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	103	1	2210	3	Y	549	573	0			13
							1	4	604	9							
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2244	3	Y	611	606	0			18
							672	9									
*05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	120	1	2595	3	Y	671	672	0			17
							1	4	738	9							
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	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
01	2666	X	1288	-0-	-1378	-0-	16	1	823	3	Y	408	410	0			17
							449	9									
02	2044	X	1848	-0-	-196	-0-	41	1	1029	3	Y	698	674	0			41
							10	4	768	9							
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	85	1	1794	3	Y	534	556	0			19
							587	9									
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1441	3	Y	402	403	0			18
							442	9									
*05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	79	1	1708	3	Y	426	428	0			16
							469	9									
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	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
01	3100	X	1853	-0-	-1247	-0-	23	1	1171	3	Y	599	600	0			14
							659	9									
02	2156	X	1977	-0-	-179	-0-	42	1	1036	3	Y	808	783	0			39
							10	4	889	9							
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	92	1	1961	3	Y	708	731	0			16
							1	4	779	9							
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	76	1	1652	3	Y	605	605	0			16
							666	9									
*05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	85	1	1819	3	Y	640	642	0			14
							704	9									
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	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
01	8742	X	7797	-0-	-945	-0-	43	1	6796	3	Y	868	868	0			34
							3	4	955	9							
02	7896	X	3280	-0-	-4616	-0-	67	1	2866	3	Y	309	319	0			24
							7	4	340	9							
03	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	265	1	7886	3	Y	1019	1008	0			35
							1	4	1121	9							
04	8460	X	7873	-0-	-587	-0-	245	1	6656	3	Y	876	870	0			41
							8	4	964	9							
*05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	167	1	7087	3	Y	955	972	0			24
							1	4	1051	9							
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	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
01	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	48	1	7538	3	Y	1059	1057	0			35
							3	4	1165	9							
02	5292	X	5225	-0-	-67	-0-	105	1	4512	3	Y	542	552	0			25
							12	4	596	9							
03	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	287	1	8535	3	Y	973	965	0			33
							1	4	1070	9							
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	227	1	6197	3	Y	878	871	0			40
							8	4	966	9							
*05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	152	1	6452	3	Y	804	822	0			22
							1	4	884	9							
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					22

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	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
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	130	1	1431	3	Y	434	433	0			18
							7	4	477	9							
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	84	1	832	3	Y	231	236	0			13
							19	4	254	9							
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	124	1	1170	3	Y	514	509	0			18
							1	4	565	9							
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	89	1	828	3	Y	563	563	0			18
							6	4	619	9							
05	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	70	1	506	3	Y	477	479	0			16
							2	4	525	9							
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	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
01	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	33	1	5103	3	Y	585	583	0			18
							2	4	644	9							
02	5068	X	4545	-0-	-523	-0-	94	1	4016	3	Y	386	392	0			12
							10	4	425	9							
03	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	157	1	4678	3	Y	578	574	0			16
							1	4	636	9							
04	5520	X	4183	-0-	-1337	-0-	133	1	3599	3	Y	406	404	0			18
							4	4	447	9							
*05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	120	1	5054	3	Y	608	615	0			11
							669	9									
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	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
01	6696	X	6255	-0-	-441	-0-	35	1	5416	3	Y	729	729	0			21
							2	4	802	9							
02	6048	X	4534	-0-	-1514	-0-	89	1	3844	3	Y	537	543	0			15
							10	4	591	9							
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	208	1	6182	3	Y	881	874	0			22
							1	4	969	9							
04	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	203	1	5528	3	Y	741	736	0			27
							7	4	815	9							
05	6603	X	6420	-0-	-183	-0-	128	1	5425	3	Y	788	802	0			13
							867	9									
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					13

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	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
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	20	1	4181	3	Y	142	159	1			39
							1	4	156	9							
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	18	1	2759	3	Y	88	53	1			74
							146	4	97	9							
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	22	1	3518	3	Y	112	152	1			34
							123	9									
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	20	1	3423	3	Y	107	94	1			47
							118	9									
*05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	14	1	3493	3	Y	85	87	1			45
							94	9									
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					45

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	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
01	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	19	1	3893	3	Y	108	151	1			45
							1	4	119	9							
02	3668	X	3515	-0-	-153	-0-	22	1	3211	3	Y	103	58	1			90
							169	4	113	9							
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	37	1	6121	3	Y	178	208	1			60
							1	4	196	9							
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	24	1	4248	3	Y	112	108	1			64
							123	9									
*05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	17	1	4218	3	Y	101	102	1			63
							111	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					63

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	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
01	4154	X	3988	-0-	-166	-0-	18	1	3805	3	Y	149	199	1			51
							1	4	164	9							
02	3752	X	3207	-0-	-545	-0-	20	1	2921	3	Y	103	64	1			90
							153	4	113	9							
03	4154	X	3465	-0-	-689	-0-	21	1	3324	3	Y	109	160	1			39
							120	9									
04	4020	X	2328	-0-	-1692	-0-	13	1	2242	3	Y	66	69	1			36
							73	9									
05	3999	X	3304	-0-	-695	-0-	13	1	3181	3	Y	100	87	1			49
							110	9									
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	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
01	6417	X	6386	-0-	-31	-0-	30	1	6214	3	Y	127	171	1			50
							2	4	140	9							
02	5796	X	5402	-0-	-394	-0-	33	1	4966	3	Y	128	71	1			107
							262	4	141	9							
03	6417	X	5321	-0-	-1096	-0-	32	1	5175	3	Y	104	164	1			47
							114	9									
04	6210	X	6105	-0-	-105	-0-	34	1	5933	3	Y	125	108	1			64
							138	9									
05	6417	X	6394	-0-	-23	-0-	26	1	6229	3	Y	126	118	1			72
							139	9									
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					72

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	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
01	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	43	1	8949	3	Y	184	243	1			62
							2	4	202	9							
02	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	52	1	7655	3	Y	160	92	1			130
							403	4	176	9							
03	8680	X	8477	-0-	-203	-0-	51	1	8257	3	Y	153	229	1			54
							1	4	168	9							
04	8400	X	8354	-0-	-46	-0-	47	1	8130	3	Y	161	142	1			73
							177	9									
05	8680	X	8641	-0-	-39	-0-	35	1	8405	3	Y	183	167	1			89
							201	9									
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	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
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	40	1	6347	3	Y	836	835	0			29
							3	4	920	9							
02	6384	X	5950	-0-	-434	-0-	121	1	5172	3	Y	585	592	0			22
							13	4	644	9							
03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	226	1	6737	3	Y	816	810	0			28
							1	4	898	9							
04	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	221	1	6013	3	Y	879	871	0			36
							7	4	967	9							
05	7068	X	6169	-0-	-899	-0-	126	1	5311	3	Y	665	683	0			18
							732	9									
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	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
01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	47	1	7305	3	Y	442	444	0			14
							3	4	486	9							
02	4872	X	3224	-0-	-1648	-0-	68	1	2961	3	Y	170	175	0			9
							8	4	187	9							
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	272	1	8103	3	Y	499	494	0			14
							1	4	549	9							
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	252	1	6882	3	Y	455	452	0			17
							9	4	501	9							
*05	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	171	1	7263	3	Y	513	522	0			8
							1	4	564	9							
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	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
01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	42	1	6577	3	Y	686	685	0			17
							3	4	755	9							
02	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	146	1	6277	3	Y	603	608	0			12
							16	4	663	9							
03	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	264	1	7845	3	Y	733	729	0			16
							1	4	806	9							
04	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	254	1	6928	3	Y	626	622	0			20
							9	4	689	9							
*05	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	185	1	7861	3	Y	759	770	0			9
							1	4	835	9							
06	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	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
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	24	1	2402	3	Y	472	468	0			39
							519	9									
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	28	1	2887	3	Y	541	557	0			23
							595	9									
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	24	1	3033	3	Y	503	502	0			24
							2	4	553	9							
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	23	1	2277	3	Y	399	399	0			24
							1	4	439	9							
05	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	21	1	2248	3	Y	471	470	0			25
							518	9									
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	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
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	36	1	3593	3	Y	541	536	0			36
							595	9									
02	3416	X	2769	-0-	-647	-0-	22	1	2322	3	Y	386	400	0			22
							425	9									
03	3782	X	3233	-0-	-549	-0-	22	1	2707	3	Y	456	455	0			23
							2	4	502	9							
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	37	1	3598	3	Y	482	482	0			23
							1	4	530	9							
*05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	31	1	3537	3	Y	467	467	0			23
							1	4	514	9							
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	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
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	50	1	4925	3	Y	679	674	0			48
							747	9									
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	44	1	4613	3	Y	566	585	0			29
							623	9									
03	5208	X	5108	-0-	-100	-0-	35	1	4417	3	Y	594	593	0			30
							3	4	653	9							
04	5040	X	4949	-0-	-91	-0-	43	1	4281	3	Y	566	566	0			30
							2	4	623	9							
05	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	38	1	4261	3	Y	599	598	0			31
							1	4	659	9							
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	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
01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	44	1	4351	3	Y	772	765	0			60
							849	9									
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	44	1	4630	3	Y	682	705	0			37
							750	9									
03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	42	1	5116	3	Y	797	795	0			39
							3	4	877	9							
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	50	1	4954	3	Y	742	743	0			38
							2	4	816	9							
*05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	40	1	4452	3	Y	767	767	0			38
							1	4	844	9							
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	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
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	31	1	3041	3	Y	414	411	0			24
							455	9									
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	26	1	2657	3	Y	320	330	0			14
							352	9									
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	22	1	2720	3	Y	438	437	0			15
							2	4	482	9							
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	27	1	2675	3	Y	425	425	0			15
							1	4	468	9							
*05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	26	1	2807	3	Y	426	426	0			15
							469	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	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
01	6479	X	5784	-0-	-695	-0-	32	1	5037	3	Y	648	648	0			25
							2	4	713	9							
02	5852	X	5281	-0-	-571	-0-	107	1	4611	3	Y	501	506	0			20
							12	4	551	9							
03	6479	X	6093	-0-	-386	-0-	173	1	5167	3	Y	684	680	0			24
							1	4	752	9							
04	6270	X	5438	-0-	-832	-0-	168	1	4571	3	Y	630	625	0			29
							6	4	693	9							
*05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	138	1	5829	3	Y	757	769	0			17
							833	9									
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	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
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	38	1	5922	3	Y	722	721	0			27
							2	4	794	9							
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	124	1	5345	3	Y	604	609	0			22
							14	4	664	9							
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	200	1	5953	3	Y	771	766	0			27
							1	4	848	9							
04	6510	X	6104	-0-	-406	-0-	190	1	5156	3	Y	684	679	0			32
							6	4	752	9							
05	6727	X	5620	-0-	-1107	-0-	114	1	4815	3	Y	628	642	0			18
							691	9									
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	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
01	6169	X	6006	-0-	-163	-0-	34	1	5256	3	Y	649	649	0			22
							2	4	714	9							
02	5572	X	5516	-0-	-56	-0-	112	1	4803	3	Y	535	540	0			17
							12	4	589	9							
03	6169	X	5515	-0-	-654	-0-	158	1	4711	3	Y	586	582	0			21
							1	4	645	9							
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	193	1	5263	3	Y	676	669	0			28
							7	4	744	9							
*05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	126	1	5312	3	Y	683	696	0			15
							751	9									
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	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
01	7037	X	6536	-0-	-501	-0-	37	1	5769	3	Y	662	662	0			23
							2	4	728	9							
02	6020	X	5706	-0-	-314	-0-	118	1	5057	3	Y	471	476	0			18
							13	4	518	9							
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	202	1	6004	3	Y	669	664	0			23
							1	4	736	9							
04	6690	X	6268	-0-	-422	-0-	197	1	5361	3	Y	639	634	0			28
							7	4	703	9							
05	6882	X	5836	-0-	-1046	-0-	119	1	5034	3	Y	621	634	0			15
							683	9									
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	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
01	7657	X	7353	-0-	-304	-0-	39	1	6246	3	Y	968	967	0			35
							3	4	1065	9							
02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	138	1	5937	3	Y	779	787	0			27
							15	4	857	9							
03	7657	X	7014	-0-	-643	-0-	194	1	5792	3	Y	934	928	0			33
							1	4	1027	9							
04	7410	X	6688	-0-	-722	-0-	202	1	5504	3	Y	886	879	0			40
							7	4	975	9							
05	7657	X	7461	-0-	-196	-0-	146	1	6205	3	Y	1008	1026	0			22
							1	4	1109	9							
06	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	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
01	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	117	1	7536	3	Y	1254	1259	0			59
							1379	9									
02	7252	X	6173	-0-	-1079	-0-	63	1	5343	3	Y	601	617	0			43
							106	4	661	9							
03	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	72	1	8105	3	Y	1270	1251	0			62
							3	4	1397	9							
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	71	1	6648	3	Y	1097	1112	0			47
							1207	9									
*05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	72	1	6994	3	Y	1007	1017	0			37
							1108	9									
06	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	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
01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	94	1	6103	3	Y	1018	1030	0			50
							1120	9									
02	6244	X	6120	-0-	-124	-0-	63	1	5299	3	Y	594	601	0			43
							105	4	653	9							
03	6913	X	6813	-0-	-100	-0-	51	1	5763	3	Y	906	902	0			47
							2	4	997	9							
04	6690	X	6539	-0-	-151	-0-	59	1	5564	3	Y	833	842	0			38
							916	9									
*05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	71	1	6813	3	Y	963	963	0			38
							1059	9									
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	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
01	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	28	1	1823	3	Y	535	546	0			27
							589	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	12	1	1026	3	Y	197	207	0			17
							21	4	217	9							
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	16	1	1894	3	Y	591	577	0			31
							1	4	650	9							
04	2370	N	637	-0-	-1733	-0-	5	1	442	3	Y	173	193	0			11
							190	9									
05	1426	N	801	-0-	-625	-0-	6	1	551	3	Y	222	221	0			12
							244	9									
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	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
01	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	118	1	7633	3	Y	1163	1171	0			53
							1279	9									
02	6748	X	5958	-0-	-790	-0-	61	1	5208	3	Y	532	549	0			36
							104	4	585	9							
03	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	72	1	8064	3	Y	1085	1071	0			50
							3	4	1194	9							
04	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	78	1	7315	3	Y	1011	1021	0			40
							1112	9									
05	7471	X	5661	-0-	-1810	-0-	51	1	4891	3	Y	654	672	0			22
							719	9									
06	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	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
01	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	140	1	9042	3	Y	1245	1265	0			55
							1370	9									
02	8204	X	7876	-0-	-328	-0-	82	1	6967	3	Y	625	640	0			40
							139	4	688	9							
03	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	76	1	8525	3	Y	1222	1207	0			55
							3	4	1344	9							
04	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	85	1	7933	3	Y	1228	1235	0			48
							1351	9									
05	9083	X	8630	-0-	-453	-0-	74	1	7268	3	Y	1170	1178	0			40
							1	4	1287	9							
06	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	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
01	5332	X	3409	-0-	-1923	-0-	42	1	2725	3	Y	584	605	0			24
							642	9									
02	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	84	1	7126	3	Y	946	912	0			58
							142	4	1041	9							
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	40	1	4516	3	Y	784	806	0			36
							2	4	862	9							
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	59	1	5500	3	Y	876	878	0			34
							964	9									
*05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	52	1	5035	3	Y	800	807	0			27
							880	9									
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	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
01	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	134	1	8642	3	Y	1547	1563	0			70
							1702	9									
02	8176	X	6639	-0-	-1537	-0-	67	1	5691	3	Y	697	720	0			47
							114	4	767	9							
03	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	80	1	9106	3	Y	1596	1568	0			75
							4	4	1756	9							
04	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	79	1	7401	3	Y	1354	1373	0			56
							1489	9									
*05	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	89	1	8711	3	Y	1561	1561	0			56
							1	4	1717	9							
06	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

M O	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
01	5518	X	5209	-0-	-309	-0-	122	1	4084	3	Y	903	899	0			7
							10	4	993	9							
02	4984	X	4448	-0-	-536	-0-	163	1	3517	3	Y	696	690	0			13
							2	4	766	9							
03	5394	X	5244	-0-	-150	-0-	240	1	4141	3	Y	783	789	0			7
							2	4	861	9							
04	5040	X	4837	-0-	-203	-0-	269	1	3816	3	Y	681	682	0			6
							3	4	749	9							
05	5208	X	4978	-0-	-230	-0-	180	1	3938	3	Y	780	774	0			12
							2	4	858	9							
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					12

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. (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
01	4805	X	2867	-0-	-1938	-0-	69	1	2276	3	Y	470	471	0			2
							5	4	517	9							
02	4032	X	3572	-0-	-460	-0-	130	1	2801	3	Y	581	572	0			11
							2	4	639	9							
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	257	1	4447	3	Y	999	998	0			12
							3	4	1099	9							
04	4500	X	4046	-0-	-454	-0-	223	1	3161	3	Y	600	605	0			7
							2	4	660	9							
05	4402	X	3374	-0-	-1028	-0-	123	1	2681	3	Y	517	515	0			9
							1	4	569	9							
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	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
01	4898	X	2930	-0-	-1968	-0-	70	1	2338	3	Y	469	470	0			6
							6	4	516	9							
02	4424	X	2274	-0-	-2150	-0-	83	1	1795	3	Y	359	356	0			9
							1	4	395	9							
03	4898	X	2726	-0-	-2172	-0-	115	1	1987	3	Y	566	566	0			9
							1	4	623	9							
04	4740	X	3118	-0-	-1622	-0-	163	1	2312	3	Y	583	582	0			10
							2	4	641	9							
05	4464	X	3112	-0-	-1352	-0-	107	1	2332	3	Y	611	607	0			14
							1	4	672	9							
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	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
01	4495	X	3125	-0-	-1370	-0-	72	1	2409	3	Y	580	581	0			5
							6	4	638	9							
02	4060	X	3078	-0-	-982	-0-	103	1	2219	3	Y	686	676	0			15
							1	4	755	9							
03	4092	X	3820	-0-	-272	-0-	164	1	2844	3	Y	736	742	0			9
							2	4	810	9							
04	3720	X	3123	-0-	-597	-0-	165	1	2342	3	Y	558	560	0			7
							2	4	614	9							
05	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	132	1	2876	3	Y	672	666	0			13
							1	4	739	9							
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	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
01	5363	X	3994	-0-	-1369	-0-	92	1	3050	3	Y	768	765	0			10
							7	4	845	9							
02	4508	X	3513	-0-	-995	-0-	124	1	2681	3	Y	642	635	0			17
							2	4	706	9							
03	5115	X	4054	-0-	-1061	-0-	176	1	3043	3	Y	757	762	0			12
							2	4	833	9							
04	4950	X	4587	-0-	-363	-0-	248	1	3509	3	Y	753	752	0			13
							2	4	828	9							
*05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	149	1	3254	3	Y	618	616	0			15
							1	4	680	9							
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	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
01	8618	X	6616	-0-	-2002	-0-	163	1	5440	3	Y	909	905	0			13
							13	4	1000	9							
02	7784	X	6512	-0-	-1272	-0-	256	1	5526	3	Y	661	655	0			19
							3	4	727	9							
03	8525	X	7429	-0-	-1096	-0-	360	1	6230	3	Y	759	765	0			13
							4	4	835	9							
04	7950	X	7716	-0-	-234	-0-	457	1	6462	3	Y	721	721	0			13
							4	4	793	9							
*05	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	344	1	7510	3	Y	786	780	0			19
							3	4	865	9							
06	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	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
01	5301	X	4413	-0-	-888	-0-	107	1	3552	3	Y	678	678	0			15
							8	4	746	9							
02	4788	X	1723	-0-	-3065	-0-	64	1	1388	3	Y	245	247	0			13
							1	4	270	9							
03	5301	X	431	-0-	-4870	-0-	20	1	335	3	Y	69	74	0			8
							76	9									
04	5130	X	3849	-0-	-1281	-0-	207	1	2933	3	Y	643	633	0			18
							2	4	707	9							
05	4991	X	4373	-0-	-618	-0-	159	1	3489	3	Y	657	653	0			22
							2	4	723	9							
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	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
01	5735	X	5346	-0-	-389	-0-	132	1	4386	3	Y	744	740	0			10
							10	4	818	9							
02	5180	X	4711	-0-	-469	-0-	180	1	3882	3	Y	588	583	0			15
							2	4	647	9							
03	5735	X	5438	-0-	-297	-0-	254	1	4401	3	Y	709	713	0			11
							3	4	780	9							
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	294	1	4159	3	Y	800	798	0			13
							3	4	880	9							
05	5332	X	5274	-0-	-58	-0-	199	1	4350	3	Y	657	654	0			16
							2	4	723	9							
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	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
01	4402	X	749	-0-	-3653	-0-	18	1	613	3	Y	105	108	0			-0-
							2	4	116	9							
02	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	106	1	2285	3	Y	444	434	0			10
							1	4	488	9							
03	4867	X	4046	-0-	-821	-0-	179	1	3095	3	Y	700	701	0			9
							2	4	770	9							
04	4710	X	1277	-0-	-3433	-0-	68	1	973	3	Y	214	221	0			2
							1	4	235	9							
*05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	160	1	3503	3	Y	573	563	0			12
							2	4	630	9							
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	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
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	138	1	4597	3	Y	751	747	0			9
							11	4	826	9							
02	4088	X	3839	-0-	-249	-0-	140	1	3034	3	Y	603	597	0			15
							2	4	663	9							
03	4526	X	3207	-0-	-1319	-0-	144	1	2477	3	Y	532	539	0			8
							1	4	585	9							
04	4380	X	4094	-0-	-286	-0-	217	1	3065	3	Y	736	732	0			12
							2	4	810	9							
*05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	184	1	4032	3	Y	518	518	0			12
							2	4	570	9							
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	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
01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	196	1	6525	3	Y	622	618	0			13
							15	4	684	9							
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	235	1	5058	3	Y	409	407	0			15
							3	4	450	9							
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	325	1	5617	3	Y	522	524	0			13
							3	4	574	9							
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	366	1	5175	3	Y	512	512	0			13
							3	4	563	9							
*05	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	267	1	5834	3	Y	359	360	0			12
							2	4	395	9							
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	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
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	15	1	3344	3	Y	153	153	0			15
							168	9									
02	3024	X	2754	-0-	-270	-0-	12	1	2608	3	Y	122	121	0			16
							134	9									
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	16	1	3464	3	Y	202	203	0			15
							1	4	222	9							
04	3240	X	3171	-0-	-69	-0-	12	1	3029	3	Y	118	117	0			16
							130	9									
*05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	12	1	3295	3	Y	139	140	0			15
							153	9									
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	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
01	6293	X	6129	-0-	-164	-0-	26	1	5597	3	Y	460	459	0			26
							506	9									
02	5684	X	4593	-0-	-1091	-0-	20	1	4247	3	Y	296	295	0			27
							326	9									
03	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	30	1	6300	3	Y	469	481	0			15
							1	4	516	9							
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	22	1	5683	3	Y	400	395	0			20
							1	4	440	9							
*05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	22	1	5772	3	Y	412	420	0			12
							453	9									
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	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
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	19	1	4214	3	Y	293	293	0			18
							322	9									
02	4004	X	3021	-0-	-983	-0-	14	1	2822	3	Y	168	167	0			19
							185	9									
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	24	1	5125	3	Y	321	328	0			12
							1	4	353	9							
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	19	1	4639	3	Y	269	265	0			16
							296	9									
*05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	17	1	4585	3	Y	247	254	0			9
							272	9									
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	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
01	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	52	1	11463	3	Y	1003	1002	0			51
							1	4	1103	9							
02	10388	X	9315	-0-	-1073	-0-	40	1	8556	3	Y	653	650	0			54
							1	4	718	9							
03	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	57	1	11979	3	Y	972	998	0			28
							2	4	1069	9							
04	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	45	1	11069	3	Y	866	854	0			40
							1	4	953	9							
*05	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	41	1	11126	3	Y	828	846	0			22
							1	4	911	9							
06	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	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
01	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	33	1	7045	3	Y	668	669	0			43
							735	9									
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	30	1	6274	3	Y	581	575	0			49
							639	9									
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	36	1	7388	3	Y	758	780	0			27
							1	4	834	9							
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	30	1	7628	3	Y	708	697	0			38
							1	4	779	9							
*05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	29	1	7677	3	Y	751	764	0			25
							826	9									
06	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	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
01	6448	X	6439	-0-	-9	-0-	27	1	5852	3	Y	509	507	0			25
							560	9									
02	5544	X	5427	-0-	-117	-0-	24	1	4999	3	Y	367	365	0			27
							404	9									
03	6696	X	6183	-0-	-513	-0-	27	1	5642	3	Y	466	480	0			13
							1	4	513	9							
04	6480	X	6277	-0-	-203	-0-	23	1	5796	3	Y	415	409	0			19
							1	4	457	9							
*05	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	23	1	5989	3	Y	451	458	0			12
							496	9									
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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 FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	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
01	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	38	1	8268	3	Y	556	556	0			32
							612	9									
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	36	1	7511	3	Y	402	399	0			35
							442	9									
03	8618	X	8288	-0-	-330	-0-	37	1	7753	3	Y	452	468	0			19
							1	4	497	9							
04	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	32	1	8090	3	Y	481	473	0			27
							1	4	529	9							
*05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	31	1	8098	3	Y	466	476	0			17
							513	9									
06	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	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
01	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	41	1	6602	3	Y	911	907	0			50
							6	4	1002	9							
02	6692	X	6405	-0-	-287	-0-	38	1	5336	3	Y	682	677	0			55
							281	4	750	9							
03	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	58	1	6579	3	Y	871	873	0			53
							958	9									
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	44	1	6411	3	Y	788	795	0			46
							51	4	867	9							
*05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	46	1	6741	3	Y	857	855	0			48
							1	4	943	9							
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	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
01	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	50	1	8013	3	Y	903	903	0			54
							7	4	993	9							
02	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	49	1	6935	3	Y	734	724	0			64
							365	4	807	9							
03	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	69	1	7932	3	Y	884	889	0			59
							972	9									
04	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	55	1	7912	3	Y	825	830	0			54
							63	4	908	9							
*05	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	56	1	8077	3	Y	883	881	0			56
							1	4	971	9							
06	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	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
01	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	55	1	8649	3	Y	1282	1268	0			61
							7	4	1410	9							
02	8260	X	7693	-0-	-567	-0-	46	1	6430	3	Y	799	804	0			56
							338	4	879	9							
03	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	79	1	9085	3	Y	1103	1103	0			56
							1213	9									
04	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	58	1	8347	3	Y	985	994	0			47
							66	4	1084	9							
*05	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	59	1	8666	3	Y	1044	1041	0			50
							2	4	1148	9							
06	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					50

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 O	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
01	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	43	1	6897	3	Y	773	779	0			43
							6	4	850	9							
02	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	45	1	6346	3	Y	764	748	0			59
							334	4	840	9							
03	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	63	1	7263	3	Y	868	876	0			51
							955	9									
04	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	49	1	7052	3	Y	805	811	0			45
							56	4	886	9							
*05	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	49	1	7205	3	Y	840	839	0			46
							1	4	924	9							
06	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	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
01	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	52	1	8365	3	Y	1262	1259	0			66
							7	4	1388	9							
02	8484	X	7956	-0-	-528	-0-	47	1	6564	3	Y	909	904	0			71
							345	4	1000	9							
03	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	78	1	8885	3	Y	1224	1224	0			71
							1346	9									
04	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	59	1	8457	3	Y	1138	1145	0			64
							67	4	1252	9							
*05	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	59	1	8656	3	Y	1226	1222	0			68
							2	4	1349	9							
06	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	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
01	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	33	1	8578	3	Y	1431	1520	1			102
							3	4	1574	9							
02	8344	X	5053	-0-	-3291	-0-	24	1	4260	3	Y	698	679	1			121
							1	4	768	9							
03	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	48	1	10160	3	Y	1570	1451	1			240
							2	4	1727	9							
04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	40	1	8877	3	Y	1363	1425	1			178
							1	4	1499	9							
*05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	37	1	8872	3	Y	1412	1448	1			142
							8	4	1553	9							
06	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					142

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	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
01	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	51	1	8093	3	Y	1196	1191	0			71
							7	4	1316	9							
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	49	1	6935	3	Y	967	955	0			83
							365	4	1064	9							
03	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	74	1	8519	3	Y	1196	1201	0			78
							1316	9									
04	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	54	1	7834	3	Y	1020	1032	0			66
							63	4	1122	9							
*05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	56	1	8140	3	Y	1104	1100	0			70
							1	4	1214	9							
06	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	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
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	294	1	4895	3	Y	681	686	0			33
							1	4	749	9							
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	207	1	4009	3	Y	586	584	0			35
							56	4	645	9							
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	257	1	4933	3	Y	698	701	0			32
							1	4	768	9							
04	5430	X	4943	-0-	-487	-0-	229	1	4162	3	Y	501	502	0			31
							1	4	551	9							
05	5611	X	5034	-0-	-577	-0-	225	1	4218	3	Y	535	541	0			25
							2	4	589	9							
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	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
01	3751	X	3670	-0-	-81	-0-	193	1	3199	3	Y	253	257	0			30
							278	9									
02	3388	X	3056	-0-	-332	-0-	136	1	2637	3	Y	224	223	0			31
							37	4	246	9							
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	157	1	3004	3	Y	444	446	0			29
							488	9									
04	3660	X	3257	-0-	-403	-0-	151	1	2762	3	Y	312	313	0			28
							1	4	343	9							
05	3782	X	3290	-0-	-492	-0-	142	1	2659	3	Y	444	448	0			24
							1	4	488	9							
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	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
01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	316	1	5252	3	Y	457	461	0			33
							1	4	503	9							
02	5040	X	4758	-0-	-282	-0-	207	1	4004	3	Y	446	445	0			34
							56	4	491	9							
03	5673	X	4986	-0-	-687	-0-	218	1	4186	3	Y	528	530	0			32
							1	4	581	9							
04	5880	X	5148	-0-	-732	-0-	241	1	4378	3	Y	480	480	0			32
							1	4	528	9							
05	6076	X	5373	-0-	-703	-0-	247	1	4610	3	Y	467	473	0			26
							2	4	514	9							
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	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
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	176	1	2923	3	Y	519	523	0			34
							571	9									
02	3248	X	1394	-0-	-1854	-0-	58	1	1123	3	Y	179	179	0			34
							16	4	197	9							
03	3596	X	3436	-0-	-160	-0-	145	1	2779	3	Y	465	467	0			32
							512	9									
04	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	149	1	2717	3	Y	465	466	0			31
							1	4	512	9							
05	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	137	1	2567	3	Y	473	478	0			26
							1	4	520	9							
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	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
01	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	33	1	8589	3	Y	1181	1249	1			80
							3	4	1299	9							
02	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	37	1	6730	3	Y	814	764	1			130
							2	4	895	9							
03	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	40	1	8414	3	Y	1195	1141	1			184
							2	4	1315	9							
04	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	39	1	8572	3	Y	1057	1106	1			135
							1	4	1163	9							
*05	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	37	1	8564	3	Y	1148	1172	1			111
							7	4	1263	9							
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	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
01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	26	1	6844	3	Y	902	947	1			55
							3	4	992	9							
02	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	36	1	6366	3	Y	717	665	1			107
							1	4	789	9							
03	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	37	1	7659	3	Y	863	839	1			131
							1	4	949	9							
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	26	1	5776	3	Y	674	721	1			84
							1	4	741	9							
*05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	29	1	6798	3	Y	731	749	1			66
							6	4	804	9							
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	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
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	22	1	5798	3	Y	721	759	1			41
							2	4	793	9							
02	6076	X	4878	-0-	-1198	-0-	24	1	4315	3	Y	489	460	1			70
							1	4	538	9							
03	6727	X	6225	-0-	-502	-0-	26	1	5480	3	Y	653	629	1			94
							1	4	718	9							
04	6390	X	6189	-0-	-201	-0-	25	1	5435	3	Y	663	682	1			75
							729	9									
05	6603	X	6189	-0-	-414	-0-	23	1	5435	3	Y	660	678	1			57
							5	4	726	9							
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	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
01	14B2 EXT		181	-0-	181	285	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		112	-0-	112	397	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		346	-0-	346	743	2	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	857	X	114	-0-	-743	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	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
01	6169	X	5605	-0-	-564	-0-	284	1	4726	3	Y	540	545	0			37
							1	4	594	9							
02	5348	X	5287	-0-	-61	-0-	225	1	4359	3	Y	584	582	0			39
							61	4	642	9							
03	5611	X	5496	-0-	-115	-0-	239	1	4598	3	Y	598	601	0			36
							1	4	658	9							
04	5430	X	4771	-0-	-659	-0-	218	1	3973	3	Y	526	526	0			36
							1	4	579	9							
05	5859	X	4748	-0-	-1111	-0-	213	1	3977	3	Y	505	512	0			29
							2	4	556	9							
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	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
01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	300	1	4991	3	Y	536	540	0			37
							1	4	590	9							
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	285	1	5513	3	Y	626	624	0			39
							77	4	689	9							
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	300	1	5773	3	Y	610	612	0			37
							1	4	671	9							
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	293	1	5326	3	Y	456	457	0			36
							1	4	502	9							
*05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	266	1	4975	3	Y	407	413	0			30
							2	4	448	9							
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	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
01	8153	X	6765	-0-	-1388	-0-	344	1	5725	3	Y	632	639	0			46
							1	4	695	9							
02	7616	X	5615	-0-	-2001	-0-	242	1	4688	3	Y	564	562	0			48
							65	4	620	9							
03	8432	X	6651	-0-	-1781	-0-	293	1	5622	3	Y	668	672	0			44
							1	4	735	9							
04	8340	X	6733	-0-	-1607	-0-	309	1	5623	3	Y	727	728	0			43
							1	4	800	9							
05	8618	X	6020	-0-	-2598	-0-	272	1	5079	3	Y	606	614	0			35
							2	4	667	9							
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					35

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	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
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	68	1	2856	3	Y	660	692	0			48
							1	4	726	9							
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	54	1	2264	3	Y	438	444	0			42
							50	4	482	9							
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	84	1	2636	3	Y	530	532	0			40
							2	4	583	9							
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	76	1	2516	3	Y	456	465	0			31
							502	9									
*05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	89	1	3083	3	Y	535	511	0			55
							1	4	589	9							
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					55

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 O	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
01	4154	X	3197	-0-	-957	-0-	65	1	2707	3	Y	385	410	0			33
							1	4	424	9							
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	93	1	3868	3	Y	613	583	0			63
							85	4	674	9							
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	116	1	3649	3	Y	525	541	0			47
							3	4	578	9							
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	109	1	3611	3	Y	406	419	0			34
							1	4	447	9							
*05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	105	1	3620	3	Y	412	398	0			48
							1	4	453	9							
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					48

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	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
01	4247	X	4153	-0-	-94	-0-	90	1	3747	3	Y	286	300	0			24
							1	4	315	9							
02	3892	X	3484	-0-	-408	-0-	73	1	3061	3	Y	257	253	0			28
							67	4	283	9							
03	4309	X	3085	-0-	-1224	-0-	88	1	2762	3	Y	212	220	0			20
							2	4	233	9							
04	4140	X	2953	-0-	-1187	-0-	78	1	2581	3	Y	267	265	0			22
							294	9									
05	4278	X	2747	-0-	-1531	-0-	69	1	2375	3	Y	275	265	0			32
							303	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					32

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	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
01	5952	X	4247	-0-	-1705	-0-	89	1	3703	3	Y	413	431	0			29
							1	4	454	9							
02	5376	X	3506	-0-	-1870	-0-	73	1	3033	3	Y	304	305	0			28
							66	4	334	9							
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	137	1	4278	3	Y	475	468	0			35
							3	4	523	9							
04	4740	X	4111	-0-	-629	-0-	109	1	3577	3	Y	386	395	0			26
							425	9									
05	4898	X	3665	-0-	-1233	-0-	92	1	3166	3	Y	369	357	0			38
							1	4	406	9							
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	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
01	5583	X	3204	-0-	-2379	-0-	174	1	2883	3	Y	134	137	0			15
							147	9									
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	183	1	3551	3	Y	171	170	0			16
							50	4	188	9							
03	3999	X	2628	-0-	-1371	-0-	124	1	2381	3	Y	112	114	0			14
							123	9									
04	3870	X	2237	-0-	-1633	-0-	111	1	2007	3	Y	108	108	0			14
							119	9									
05	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	179	1	3361	3	Y	265	268	0			11
							2	4	292	9							
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	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
01	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	400	1	4573	3	Y	653	649	0			37
							6	4	718	9							
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	260	1	4489	3	Y	562	563	0			36
							66	4	618	9							
03	5673	X	3957	-0-	-1716	-0-	223	1	3247	3	Y	439	447	0			28
							4	4	483	9							
04	5490	X	4067	-0-	-1423	-0-	231	1	3218	3	Y	562	558	0			32
							618	9									
*05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	328	1	4644	3	Y	722	731	0			23
							794	9									
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	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
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	454	1	5194	3	Y	723	718	0			26
							7	4	795	9							
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	260	1	4496	3	Y	665	666	0			25
							66	4	732	9							
03	5239	X	2809	-0-	-2430	-0-	156	1	2284	3	Y	333	341	0			17
							3	4	366	9							
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	345	1	4806	3	Y	691	687	0			21
							760	9									
05	5239	X	4991	-0-	-248	-0-	285	1	4023	3	Y	621	630	0			12
							683	9									
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	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
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	307	1	3505	3	Y	469	465	0			19
							4	4	516	9							
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	194	1	3366	3	Y	303	304	0			18
							50	4	333	9							
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	340	1	4966	3	Y	465	469	0			14
							7	4	512	9							
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	265	1	3693	3	Y	428	425	0			17
							471	9									
05	3255	X	2661	-0-	-594	-0-	154	1	2171	3	Y	305	310	0			12
							336	9									
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					12

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	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
01	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	135	1	5646	3	Y	480	491	0			36
							2	4	528	9							
02	5684	X	4596	-0-	-1088	-0-	98	1	4101	3	Y	279	286	0			29
							90	4	307	9							
03	6293	X	4340	-0-	-1953	-0-	123	1	3866	3	Y	316	320	0			25
							3	4	348	9							
04	6120	X	4985	-0-	-1135	-0-	134	1	4452	3	Y	362	361	0			26
							1	4	398	9							
05	6324	X	5311	-0-	-1013	-0-	140	1	4834	3	Y	305	298	0			33
							1	4	336	9							
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	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
01	3782	X	2996	-0-	-786	-0-	61	1	2539	3	Y	359	374	0			27
							1	4	395	9							
02	3416	X	2879	-0-	-537	-0-	57	1	2383	3	Y	352	343	0			36
							52	4	387	9							
03	3689	X	3012	-0-	-677	-0-	82	1	2559	3	Y	335	342	0			29
							2	4	369	9							
04	3450	X	2901	-0-	-549	-0-	77	1	2534	3	Y	264	272	0			21
							290	9									
05	3193	X	2479	-0-	-714	-0-	60	1	2055	3	Y	331	315	0			37
							364	9									
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					37

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	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
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	32	1	1329	3	Y	329	353	0			27
							362	9									
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	33	1	1359	3	Y	328	321	0			34
							29	4	361	9							
03	2263	X	1227	-0-	-1036	-0-	31	1	975	3	Y	200	215	0			19
							1	4	220	9							
04	2190	X	1767	-0-	-423	-0-	44	1	1435	3	Y	262	260	0			21
							288	9									
*05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	90	1	3116	3	Y	450	421	0			50
							1	4	495	9							
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	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
01	4650	X	3291	-0-	-1359	-0-	228	1	2605	3	Y	414	411	0			28
							3	4	455	9							
02	4200	X	3124	-0-	-1076	-0-	149	1	2575	3	Y	329	331	0			26
							38	4	362	9							
03	4650	X	3969	-0-	-681	-0-	227	1	3318	3	Y	382	388	0			20
							4	4	420	9							
04	4500	X	3762	-0-	-738	-0-	223	1	3102	3	Y	397	394	0			23
							437	9									
*05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	403	1	5693	3	Y	787	795	0			15
							866	9									
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					15

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	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
01	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	834	1	19690	3	Y	435	469	1			90
							479	9									
02	18648	X	11052	-0-	-7596	-0-	466	1	10309	3	Y	252	249	1			93
							277	9									
03	20646	X	18492	-0-	-2154	-0-	740	1	17309	3	Y	403	417	1			79
							443	9									
04	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	839	1	19407	3	Y	439	426	1			92
							1	4	483	9							
05	20646	X	19595	-0-	-1051	-0-	809	1	18398	3	Y	353	341	1			104
							388	9									
06	19980	X	NO RPT	-0-	-19980	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	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
01	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	616	1	14532	3	Y	515	515	1			92
							567	9									
02	11956	X	7292	-0-	-4664	-0-	304	1	6729	3	Y	235	241	1			86
							259	9									
03	12617	X	10031	-0-	-2586	-0-	399	1	9329	3	Y	275	300	1			61
							303	9									
04	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	595	1	13748	3	Y	438	413	1			86
							482	9									
05	13237	X	12844	-0-	-393	-0-	522	1	11882	3	Y	400	378	1			108
							440	9									
06	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					108

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	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
01	33790	X	31680	-0-	-2110	-0-	1285	1	29518	3	Y	797	793	1			82
							877	9									
02	29904	X	17703	-0-	-12201	-0-	755	1	16479	3	Y	424	477	1			29
							3	4	466	9							
03	34036	X	34036	-0-	-0-	-0-	1378	1	31682	3	Y	871	825	1			75
							18	4	958	9							
04	30895	X	30895	-0-	-0-	-0-	1249	1	28649	3	Y	876	888	1			63
							33	4	964	9							
05	31806	X	29897	-0-	-1909	-0-	1228	1	27763	3	Y	810	780	1			93
							15	4	891	9							
06	32940	X	NO RPT	-0-	-32940	-0-					Y	NO RPT					93

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

M O	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
01	6262	X	5483	-0-	-779	-0-	39	1	5169	3	Y	248	250	0			23
							2	4	273	9							
02	5656	X	4648	-0-	-1008	-0-	38	1	4393	3	Y	181	162	0			42
							18	4	199	9							
03	5611	X	5386	-0-	-225	-0-	37	1	5117	3	Y	210	219	0			33
							1	4	231	9							
04	5820	X	5065	-0-	-755	-0-	32	1	4813	3	Y	199	198	0			34
							1	4	219	9							
05	6014	X	5000	-0-	-1014	-0-	28	1	4704	3	Y	243	245	0			32
							1	4	267	9							
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	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
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	22	1	2915	3	Y	165	167	0			13
							1	4	182	9							
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	24	1	2716	3	Y	137	121	0			29
							11	4	151	9							
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	19	1	2652	3	Y	139	148	0			20
							1	4	153	9							
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	15	1	2321	3	Y	130	130	0			20
							1	4	143	9							
*05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	17	1	2740	3	Y	162	164	0			18
							178	9									
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					18

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	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
01	5642	X	4961	-0-	-681	-0-	3	1	2002	3	Y	257	224	1			158
							2673	4	283	9							
02	3388	X	1795	-0-	-1593	-0-	1196	3	559	4	Y	36					194
							40	9									
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	194	1			-0-
04	4800	X	4651	-0-	-149	-0-	1745	3	2776	4	Y	118	82	1			36
							130	9									
*05	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	17	1	1197	3	Y	188	26	1			198
							5511	4	207	9							
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					198

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	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
01	2387	X	659	-0-	-1728	-0-	266	3	356	4	Y	34	123	1			85
							37	9									
02	4424	X	2851	-0-	-1573	-0-	1	1	1896	3	Y	63					148
							885	4	69	9							
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	5662	3	339	4	Y	365	222	1			291
							402	9									
04	4350	X	3382	-0-	-968	-0-	1273	3	2026	4	Y	75	256	1			110
							83	9									
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	110	1			-0-
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	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
01	5394	X	4034	-0-	-1360	-0-	3	1	1594	3	Y	281	375	1			261
							2128	4	309	9							
02	5180	X	4467	-0-	-713	-0-	1	1	2938	3	Y	143					404
							1371	4	157	9							
03	5735	X	4516	-0-	-1219	-0-	3897	3	234	4	Y	350	326	1			428
							385	9									
04	5940	X	3763	-0-	-2177	-0-	1389	3	2208	4	Y	151	405	1			174
							166	9									
05	6138	X	5040	-0-	-1098	-0-	12	1	849	3	Y	246	49	1			371
							3908	4	271	9							
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					371

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	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
01	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	744	1	15860	3	Y	459	467	1			277
							1	4	505	9							
02	14784	X	9097	-0-	-5687	-0-	422	1	8390	3	Y	251	287	1			241
							9	4	276	9							
03	21211	X	21211	-0-	-0-	-0-	933	1	19722	3	Y	504	505	1			240
							2	4	554	9							
04	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	736	1	15568	3	Y	388	378	1			250
							427	9									
05	16368	X	15686	-0-	-682	-0-	726	1	14760	3	Y	181	185	1			246
							1	4	199	9							
06	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					246

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	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
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	35	1	1700	3	Y	184	186	0			19
							5	4	202	9							
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	29	1	1898	3	Y	231	217	0			33
							32	4	254	9							
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	25	1	1106	3	Y	202	210	0			25
							3	4	222	9							
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	137	1	1159	3	Y	239	233	0			31
							2	4	263	9							
*05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	215	1	1868	3	Y	367	359	0			39
							4	4	404	9							
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	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
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-	4	0			4
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-					4
03	4836	X	4327	-0-	-509	-0-	300	1	3588	3	Y	399	395	0			8
							439	9									
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	393	1	4004	3	Y	326	323	0			11
							359	9									
*05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	408	1	3791	3	Y	317	315	0			13
							349	9									
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					13

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	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
01	5735	X	5634	-0-	-101	-0-	86	1	4449	3	Y	992	983	0			59
							8	4	1091	9							
02	5180	X	3864	-0-	-1316	-0-	71	1	3048	3	Y	668	689	0			38
							10	4	735	9							
03	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	197	1	4878	3	Y	1066	1046	0			58
							7	4	1173	9							
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	250	1	4599	3	Y	926	913	0			71
							3	4	1019	9							
05	5642	X	5446	-0-	-196	-0-	281	1	4538	3	Y	570	590	0			51
							627	9									
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	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
01	6758	X	5913	-0-	-845	-0-	93	1	4828	3	Y	894	899	0			56
							9	4	983	9							
02	6104	X	5084	-0-	-1020	-0-	96	1	4114	3	Y	782	791	0			47
							14	4	860	9							
03	6758	X	6220	-0-	-538	-0-	200	1	4925	3	Y	989	979	0			57
							7	4	1088	9							
04	6540	X	5881	-0-	-659	-0-	256	1	4694	3	Y	844	834	0			67
							3	4	928	9							
05	6758	X	6173	-0-	-585	-0-	308	1	4975	3	Y	809	802	0			74
							890	9									
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					74

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	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
01	6789	X	6099	-0-	-690	-0-	100	1	5136	3	Y	776	778	0			51
							9	4	854	9							
02	6188	X	4845	-0-	-1343	-0-	94	1	4030	3	Y	643	652	0			42
							14	4	707	9							
03	6851	X	6741	-0-	-110	-0-	222	1	5493	3	Y	925	910	0			57
							8	4	1018	9							
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	265	1	4864	3	Y	804	793	0			68
							3	4	884	9							
*05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	301	1	4877	3	Y	885	868	0			85
							974	9									
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					85

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	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
01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	94	1	4847	3	Y	923	916	0			62
							9	4	1015	9							
02	5964	X	3332	-0-	-2632	-0-	63	1	2700	3	Y	509	534	0			37
							9	4	560	9							
03	6603	X	6483	-0-	-120	-0-	212	1	5217	3	Y	952	929	0			60
							7	4	1047	9							
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	270	1	4954	3	Y	806	796	0			70
							3	4	887	9							
*05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	318	1	5136	3	Y	925	905	0			90
							1018	9									
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					90

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	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
01	2883	X	1498	-0-	-1385	-0-	5	1	1359	3	Y	121	148	1			81
							1	4	133	9							
02	2128	X	1425	-0-	-703	-0-	56	1	1195	3	Y	95	54	1			122
							69	4	105	9							
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	229	1	1760	3	Y	138	178	1			82
							741	4	152	9							
04	2040	X	1820	-0-	-220	-0-	250	1	1303	3	Y	107	109	1			80
							149	4	118	9							
*05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	301	1	1765	3	Y	137	125	1			92
							4	4	151	9							
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (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
01	2232	X	1086	-0-	-1146	-0-	3	1	1040	3	Y	38	71	1			41
							1	4	42	9							
02	2016	X	1525	-0-	-491	-0-	63	1	1346	3	Y	35	23	1			53
							77	4	39	9							
03	2232	X	1839	-0-	-393	-0-	151	1	1156	3	Y	42	64	1			31
							486	4	46	9							
04	2250	X	1043	-0-	-1207	-0-	148	1	772	3	Y	32	35	1			28
							88	4	35	9							
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	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
01	5332	X	2173	-0-	-3159	-0-	7	1	2120	3	Y	41	61	1			35
							1	4	45	9							
02	3752	X	2312	-0-	-1440	-0-	96	1	2046	3	Y	48	25	1			58
							117	4	53	9							
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	304	1	2334	3	Y	66	84	1			40
							983	4	73	9							
04	3390	X	3347	-0-	-43	-0-	483	1	2520	3	Y	52	52	1			40
							287	4	57	9							
*05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	713	1	4191	3	Y	70	63	1			47
							10	4	77	9							
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					47

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	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
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	19	1	2570	3	Y	134	136	0			10
							1	4	147	9							
02	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	19	1	2103	3	Y	82	75	0			17
							8	4	90	9							
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	19	1	2628	3	Y	122	124	0			15
							134	9									
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	15	1	2372	3	Y	110	110	0			15
							1	4	121	9							
*05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	16	1	2656	3	Y	150	150	0			15
							165	9									
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					15

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	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
01	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	22	1	2900	3	Y	99	101	0			10
							1	4	109	9							
02	3024	X	2433	-0-	-591	-0-	21	1	2320	3	Y	75	67	0			18
							9	4	83	9							
03	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	20	1	2899	3	Y	113	113	0			18
							1	4	124	9							
04	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	17	1	2707	3	Y	183	172	0			29
							1	4	201	9							
05	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	17	1	2753	3	Y	166	172	0			23
							183	9									
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	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
01	3968	X	3142	-0-	-826	-0-	22	1	2955	3	Y	149	146	0			11
							1	4	164	9							
02	3584	X	2671	-0-	-913	-0-	22	1	2526	3	Y	103	92	0			22
							10	4	113	9							
03	3968	X	3007	-0-	-961	-0-	20	1	2837	3	Y	135	138	0			19
							1	4	149	9							
04	3030	X	3019	-0-	-11	-0-	18	1	2873	3	Y	115	116	0			18
							1	4	127	9							
*05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	20	1	3137	3	Y	122	126	0			14
							134	9									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	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
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	34	1	3403	3	Y	469	465	0			29
							516	9									
02	3332	X	2732	-0-	-600	-0-	23	1	2409	3	Y	273	284	0			18
							300	9									
03	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	26	1	3180	3	Y	399	398	0			19
							2	4	439	9							
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	33	1	3252	3	Y	414	414	0			19
							1	4	455	9							
*05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	29	1	3288	3	Y	422	422	0			19
							1	4	464	9							
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	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
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	31	1	3115	3	Y	132	130	0			10
							145	9									
02	2772	X	2453	-0-	-319	-0-	22	1	2335	3	Y	87	91	0			6
							96	9									
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	24	1	3025	3	Y	131	131	0			6
							2	4	144	9							
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	33	1	3182	3	Y	195	195	0			6
							1	4	215	9							
*05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	25	1	2824	3	Y	214	214	0			6
							1	4	235	9							
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	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
01	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	27	1	3506	3	Y	162	164	0			12
							1	4	178	9							
02	3556	X	3025	-0-	-531	-0-	25	1	2875	3	Y	103	94	0			21
							12	4	113	9							
03	3937	X	3386	-0-	-551	-0-	23	1	3219	3	Y	130	135	0			16
							1	4	143	9							
04	3600	X	3297	-0-	-303	-0-	20	1	3122	3	Y	140	137	0			19
							1	4	154	9							
05	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	19	1	3043	3	Y	156	159	0			16
							172	9									
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	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
01	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	21	1	2832	3	Y	132	136	0			10
							1	4	145	9							
02	3192	X	2437	-0-	-755	-0-	21	1	2315	3	Y	84	76	0			18
							9	4	92	9							
03	3503	X	2876	-0-	-627	-0-	19	1	2733	3	Y	112	114	0			16
							1	4	123	9							
04	2940	X	2399	-0-	-541	-0-	14	1	2273	3	Y	101	101	0			16
							1	4	111	9							
05	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	17	1	2704	3	Y	132	132	0			16
							145	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	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
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	32	1	3167	3	Y	341	338	0			23
							375	9									
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	24	1	2490	3	Y	216	224	0			15
							238	9									
03	3007	X	2623	-0-	-384	-0-	18	1	2351	3	Y	229	228	0			16
							2	4	252	9							
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	33	1	3237	3	Y	293	293	0			16
							1	4	322	9							
*05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	27	1	3098	3	Y	268	268	0			16
							1	4	295	9							
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					16

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	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
01	7719	X	6794	-0-	-925	-0-	104	1	5413	3	Y	1152	1142	0			75
							10	4	1267	9							
02	6972	X	5759	-0-	-1213	-0-	108	1	4589	3	Y	952	967	0			60
							15	4	1047	9							
03	7316	X	4865	-0-	-2451	-0-	154	1	3787	3	Y	835	844	0			51
							5	4	919	9							
04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	290	1	5335	3	Y	1047	1014	0			84
							4	4	1152	9							
*05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	347	1	5615	3	Y	1209	1179	0			114
							1330	9									
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	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
01	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	20	1	2023	3	Y	261	259	0			19
							287	9									
02	2520	X	1930	-0-	-590	-0-	16	1	1703	3	Y	192	199	0			12
							211	9									
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	18	1	2194	3	Y	236	235	0			13
							1	4	260	9							
04	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	19	1	1892	3	Y	197	197	0			13
							1	4	217	9							
*05	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	26	1	2790	3	Y	226	226	0			13
							249	9									
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	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
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	23	1	2309	3	Y	285	282	0			22
							314	9									
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	3	Y	196	202	0			16
							216	9									
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	18	1	2317	3	Y	277	277	0			16
							2	4	305	9							
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	26	1	2550	3	Y	303	303	0			16
							1	4	333	9							
*05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	20	1	2189	3	Y	266	266	0			16
							293	9									
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	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
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	18	1	1749	3	Y	222	220	0			11
							244	9									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	16	1	1705	3	Y	211	216	0			6
							232	9									
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	17	1	2005	3	Y	297	296	0			7
							1	4	327	9							
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	22	1	2185	3	Y	212	212	0			7
							1	4	233	9							
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	20	1	2194	3	Y	222	222	0			7
							244	9									
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	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
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	37	1	3688	3	Y	546	541	0			38
							601	9									
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	32	1	3319	3	Y	487	501	0			24
							536	9									
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	34	1	4262	3	Y	539	537	0			26
							3	4	593	9							
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	40	1	3834	3	Y	523	523	0			26
							1	4	575	9							
*05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	37	1	4164	3	Y	535	535	0			26
							1	4	589	9							
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					26

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	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
01	5983	X	5357	-0-	-626	-0-	85	1	4397	3	Y	788	781	0			52
							8	4	867	9							
02	5404	X	4633	-0-	-771	-0-	88	1	3786	3	Y	678	686	0			44
							13	4	746	9							
03	5704	X	5591	-0-	-113	-0-	184	1	4524	3	Y	797	791	0			50
							6	4	877	9							
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	252	1	4628	3	Y	709	699	0			60
							3	4	780	9							
*05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	288	1	4657	3	Y	819	801	0			78
							901	9									
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	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
01	7378	X	7048	-0-	-330	-0-	115	1	5893	3	Y	936	932	0			61
							10	4	1030	9							
02	6664	X	6193	-0-	-471	-0-	122	1	5218	3	Y	759	771	0			49
							18	4	835	9							
03	7378	X	7024	-0-	-354	-0-	237	1	5856	3	Y	839	836	0			52
							8	4	923	9							
04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	298	1	5471	3	Y	979	950	0			81
							4	4	1077	9							
*05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	355	1	5763	3	Y	1002	986	0			97
							1	4	1102	9							
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	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
01	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	54	1	5392	3	Y	558	554	0			39
							614	9									
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	42	1	4410	3	Y	414	430	0			23
							455	9									
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	43	1	5348	3	Y	561	560	0			24
							4	4	617	9							
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	63	1	6132	3	Y	503	503	0			24
							2	4	553	9							
*05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	51	1	5661	3	Y	493	493	0			24
							1	4	542	9							
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	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
01	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	87	1	8603	3	Y	1187	1177	0			84
							1306	9									
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	64	1	6644	3	Y	747	778	0			53
							822	9									
03	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	64	1	8100	3	Y	1094	1092	0			55
							6	4	1203	9							
04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	80	1	7838	3	Y	998	999	0			54
							3	4	1098	9							
*05	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	72	1	7921	3	Y	965	965	0			54
							1	4	1062	9							
06	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	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
01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	44	1	4371	3	Y	508	503	0			34
							559	9									
02	4228	X	3874	-0-	-354	-0-	33	1	3461	3	Y	345	359	0			20
							380	9									
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	33	1	4147	3	Y	471	470	0			21
							3	4	518	9							
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	42	1	4145	3	Y	439	439	0			21
							2	4	483	9							
*05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	37	1	4166	3	Y	435	435	0			21
							1	4	479	9							
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	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
01	4092	X	3683	-0-	-409	-0-	32	1	3230	3	Y	383	380	0			27
							421	9									
02	3724	X	3089	-0-	-635	-0-	27	1	2763	3	Y	272	282	0			17
							299	9									
03	4123	X	3309	-0-	-814	-0-	23	1	2926	3	Y	325	324	0			18
							2	4	358	9							
04	3750	X	3286	-0-	-464	-0-	30	1	2925	3	Y	300	300	0			18
							1	4	330	9							
05	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	28	1	3208	3	Y	312	312	0			18
							1	4	343	9							
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	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
01	5177	X	4757	-0-	-420	-0-	42	1	4132	3	Y	530	525	0			37
							583	9									
02	4676	X	3986	-0-	-690	-0-	34	1	3593	3	Y	326	340	0			23
							359	9									
03	4867	X	4798	-0-	-69	-0-	34	1	4299	3	Y	420	418	0			25
							3	4	462	9							
04	5010	X	4668	-0-	-342	-0-	43	1	4213	3	Y	373	373	0			25
							2	4	410	9							
05	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	38	1	4240	3	Y	408	408	0			25
							1	4	449	9							
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	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
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	38	1	5060	3	Y	509	499	0			35
							560	9									
02	4564	X	4266	-0-	-298	-0-	44	1	3766	3	Y	348	363	0			20
							73	4	383	9							
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	50	1	5172	3	Y	474	478	0			16
							8	4	521	9							
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	50	1	5037	3	Y	481	479	0			18
							2	4	529	9							
*05	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	51	1	5017	3	Y	469	468	0			19
							2	4	516	9							
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					19

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	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
01	3596	X	3509	-0-	-87	-0-	25	1	3331	3	Y	138	138	0			11
							1	4	152	9							
02	3248	X	3141	-0-	-107	-0-	26	1	2975	3	Y	116	103	0			24
							12	4	128	9							
03	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	22	1	3104	3	Y	124	131	0			17
							1	4	136	9							
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	22	1	3332	3	Y	129	127	0			19
							1	4	142	9							
05	3503	X	3495	-0-	-8	-0-	20	1	3354	3	Y	109	115	0			13
							1	4	120	9							
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	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
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	43	1	5847	3	Y	672	658	0			52
							739	9									
02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	64	1	5505	3	Y	599	617	0			34
							108	4	659	9							
03	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	72	1	7441	3	Y	844	849	0			29
							12	4	928	9							
04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	62	1	6190	3	Y	711	709	0			31
							2	4	782	9							
*05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	66	1	6355	3	Y	612	612	0			31
							2	4	673	9							
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					31

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	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
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	30	1	3872	3	Y	167	167	0			15
							1	4	184	9							
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	42	1	4864	3	Y	155	136	0			34
							20	4	171	9							
03	3503	X	3157	-0-	-346	-0-	21	1	3018	3	Y	106	122	0			18
							1	4	117	9							
04	3390	X	2862	-0-	-528	-0-	17	1	2712	3	Y	120	118	0			20
							1	4	132	9							
05	3503	X	2272	-0-	-1231	-0-	13	1	2119	3	Y	127	130	0			17
							140	9									
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	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
01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	46	1	6227	3	Y	839	821	0			58
							923	9									
02	5936	X	3991	-0-	-1945	-0-	40	1	3415	3	Y	426	451	0			33
							67	4	469	9							
03	6572	X	5941	-0-	-631	-0-	53	1	5518	3	Y	328	337	0			24
							9	4	361	9							
04	6360	X	6349	-0-	-11	-0-	61	1	6132	3	Y	140	142	0			22
							2	4	154	9							
*05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	64	1	6234	3	Y	800	791	0			31
							2	4	880	9							
06	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	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
01	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	47	1	6397	3	Y	768	752	0			55
							1	4	845	9							
02	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	63	1	5439	3	Y	601	622	0			34
							107	4	661	9							
03	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	63	1	6515	3	Y	777	783	0			28
							10	4	855	9							
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	59	1	5908	3	Y	810	807	0			31
							2	4	891	9							
*05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	66	1	6337	3	Y	627	628	0			30
							2	4	690	9							
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	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
01	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	80	1	10900	3	Y	1274	1248	0			88
							1	4	1401	9							
02	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	104	1	8992	3	Y	982	1018	0			52
							176	4	1080	9							
03	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	114	1	11719	3	Y	1304	1315	0			41
							18	4	1434	9							
04	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	104	1	10533	3	Y	1209	1205	0			45
							4	4	1330	9							
*05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	115	1	11122	3	Y	1181	1179	0			47
							4	4	1299	9							
06	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					47

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	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
01	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	446	1	9501	3	Y	276	250	1			82
							304	9									
02	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	411	1	8168	3	Y	301	303	1			80
							9	4	331	9							
03	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	695	1	14674	3	Y	431	439	1			72
							1	4	474	9							
04	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	712	1	15058	3	Y	406	391	1			87
							447	9									
*05	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	682	1	13869	3	Y	163	172	1			78
							1	4	179	9							
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	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
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	49	1	6692	3	Y	759	743	0			56
							1	4	835	9							
02	6188	X	6072	-0-	-116	-0-	61	1	5298	3	Y	554	576	0			34
							104	4	609	9							
03	6851	X	6303	-0-	-548	-0-	54	1	5579	3	Y	601	608	0			27
							9	4	661	9							
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	65	1	6653	3	Y	669	667	0			29
							3	4	736	9							
*05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	68	1	6600	3	Y	621	621	0			29
							2	4	683	9							
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					29

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	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
01	1395	X	1283	-0-	-112	-0-	86	1	984	3	Y	193	180	0			22
							1	4	212	9							
02	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	102	1	1067	3	Y	181	189	0			14
							25	4	199	9							
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	123	1	1064	3	Y	339	338	0			15
							2	4	373	9							
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	136	1	1325	3	Y	390	389	0			16
							429	9									
05	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	88	1	897	3	Y	168	175	0			9
							1	4	185	9							
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	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
01	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	231	1	2608	3	Y	380	356	0			49
							1	4	418	9							
02	3192	X	3099	-0-	-93	-0-	236	1	2457	3	Y	317	335	0			31
							57	4	349	9							
03	3317	X	2004	-0-	-1313	-0-	189	1	1624	3	Y	171	187	0			15
							3	4	188	9							
04	3210	X	2791	-0-	-419	-0-	229	1	2234	3	Y	298	296	0			17
							328	9									
05	3441	X	3163	-0-	-278	-0-	249	1	2545	3	Y	333	330	0			20
							3	4	366	9							
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					20

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	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
01	4681	X	3910	-0-	-771	-0-	285	1	3236	3	Y	352	335	0			48
							2	4	387	9							
02	4228	X	4161	-0-	-67	-0-	328	1	3410	3	Y	313	330	0			31
							79	4	344	9							
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	511	1	4395	3	Y	339	349	0			21
							7	4	373	9							
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	460	1	4494	3	Y	277	281	0			17
							1	4	305	9							
*05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	399	1	4069	3	Y	409	402	0			24
							5	4	450	9							
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					24

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	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
01	3286	X	1471	-0-	-1815	-0-	90	1	1020	3	Y	327	304	0			47
							1	4	360	9							
02	1848	X	747	-0-	-1101	-0-	43	1	443	3	Y	228	245	0			30
							10	4	251	9							
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	105	1	898	3	Y	335	340	0			25
							1	4	369	9							
04	1410	X	1146	-0-	-264	-0-	86	1	836	3	Y	204	210	0			19
							224	9									
05	1457	X	975	-0-	-482	-0-	68	1	700	3	Y	187	187	0			19
							1	4	206	9							
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					19

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	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
01	5146	X	2116	-0-	-3030	-0-	155	1	1756	3	Y	185	185	0			31
							1	4	204	9							
02	4648	X	3353	-0-	-1295	-0-	257	1	2668	3	Y	333	337	0			27
							62	4	366	9							
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	628	1	5395	3	Y	645	641	0			31
							8	4	710	9							
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	343	1	3340	3	Y	360	372	0			19
							396	9									
*05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	367	1	3756	3	Y	409	406	0			22
							5	4	450	9							
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	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
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	392	1	4433	3	Y	874	819	0			117
							2	4	961	9							
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	403	1	4180	3	Y	693	736	0			74
							96	4	762	9							
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	516	1	4429	3	Y	683	707	0			50
							7	4	751	9							
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	456	1	4458	3	Y	632	639	0			43
							1	4	695	9							
*05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	392	1	4004	3	Y	701	694	0			50
							5	4	771	9							
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					50

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	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
01	5549	X	5239	-0-	-310	-0-	385	1	4353	3	Y	454	425	0			65
							2	4	499	9							
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	432	1	4487	3	Y	408	428	0			45
							104	4	449	9							
03	5549	X	4745	-0-	-804	-0-	454	1	3897	3	Y	353	368	0			30
							6	4	388	9							
04	5100	X	4899	-0-	-201	-0-	418	1	4078	3	Y	366	369	0			27
							403	9									
*05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	474	1	4845	3	Y	372	370	0			29
							7	4	409	9							
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					29

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	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
01	15779	X	12555	-0-	-3224	-0-	544	1	11599	3	Y	374	387	1			249
							1	4	411	9							
02	14252	X	8449	-0-	-5803	-0-	391	1	7763	3	Y	261	285	1			225
							8	4	287	9							
03	14694	X	14014	-0-	-680	-0-	615	1	12990	3	Y	371	381	1			215
							1	4	408	9							
04	14220	X	13315	-0-	-905	-0-	583	1	12330	3	Y	365	350	1			230
							402	9									
05	13609	X	12249	-0-	-1360	-0-	566	1	11509	3	Y	157	163	1			224
							1	4	173	9							
06	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					224

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	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
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	77	1	683	3	Y	59	56	1			17
							65	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	71	1	679	3	Y	75	67	1			8
							83	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	93	1	855	3	Y	83	83	1			8
							91	9									
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	114	1	898	3	Y	89	83	1			14
							98	9									
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A 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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
03	4805	X	2354	-0-	-2451	-0-	203	1	1940	3	Y	192	170	1			22
							211	9									
04	2370	X	792	-0-	-1578	-0-	71	1	652	3	Y	63	77	1			8
							69	9									
05	1736	X	491	-0-	-1245	-0-	51	1	405	3	Y	32	34	1			6
							35	9									
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					6

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	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
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	430	1	3834	3	Y	224	238	1			68
							246	9									
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	273	1	3771	3	Y	264	273	1			59
							290	9									
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	443	1	4236	3	Y	247	274	1			32
							272	9									
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	414	1	3830	3	Y	202	216	1			18
							222	9									
*05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	438	1	3453	3	Y	182	176	1			24
							200	9									
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					24

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	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
01	2055	N	1671	-0-	-384	-0-	115	1	1271	3	Y	253	253	0			11
							7	4	278	9							
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	113	1	1118	3	Y	159	162	0			8
							25	4	175	9							
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	189	1	1778	3	Y	370	366	0			12
							1	4	407	9							
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	Y	160	161	0			11
							4	4	176	9							
*05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	108	1	796	3	Y	328	328	0			11
							4	4	361	9							
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					11

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	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
01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	335	1	4822	3	Y	751	795	0			91
							826	9									
02	5348	X	4562	-0-	-786	-0-	478	1	3575	3	Y	462	464	0			89
							1	4	508	9							
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	442	1	4636	3	Y	979	988	0			80
							1	4	1077	9							
04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	575	1	6030	3	Y	885	859	0			106
							974	9									
*05	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	487	1	5111	3	Y	787	802	0			91
							866	9									
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	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
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	289	1	4157	3	Y	603	609	0			66
							663	9									
02	4340	X	3886	-0-	-454	-0-	412	1	3076	3	Y	362	363	0			65
							398	9									
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	428	1	4484	3	Y	710	721	0			54
							781	9									
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	376	1	3940	3	Y	580	568	0			66
							638	9									
05	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	359	1	3763	3	Y	544	552	0			58
							598	9									
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					58

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	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
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	261	1	3752	3	Y	625	628	0			69
							688	9									
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	443	1	3312	3	Y	414	410	0			73
							455	9									
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	397	1	4152	3	Y	676	696	0			53
							744	9									
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	317	1	3324	3	Y	559	548	0			64
							615	9									
*05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	328	1	3444	3	Y	591	593	0			62
							650	9									
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					62

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	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
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	238	1	3429	3	Y	485	478	0			45
							534	9									
02	2968	X	2883	-0-	-85	-0-	313	1	2338	3	Y	211	223	0			33
							232	9									
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	265	1	2778	3	Y	412	420	0			25
							453	9									
04	3180	X	3034	-0-	-146	-0-	233	1	2437	3	Y	331	325	0			31
							364	9									
*05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	281	1	2947	3	Y	360	360	0			31
							396	9									
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					31

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	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
01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	276	1	3981	3	Y	542	559	0			49
							596	9									
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	403	1	3014	3	Y	293	301	0			41
							322	9									
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	351	1	3679	3	Y	557	567	0			31
							613	9									
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	311	1	3259	3	Y	470	459	0			42
							517	9									
*05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	320	1	3362	3	Y	489	491	0			40
							538	9									
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	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
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	257	1	3706	3	Y	548	548	0			53
							603	9									
02	3752	X	3598	-0-	-154	-0-	380	1	2840	3	Y	344	343	0			54
							378	9									
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	347	1	3639	3	Y	572	588	0			38
							629	9									
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	309	1	3238	3	Y	449	442	0			45
							494	9									
05	4154	X	4106	-0-	-48	-0-	317	1	3323	3	Y	424	430	0			39
							466	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					39

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	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
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	244	1	3518	3	Y	435	443	0			46
							479	9									
02	3444	X	3393	-0-	-51	-0-	360	1	2689	3	Y	313	307	0			52
							344	9									
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	318	1	3326	3	Y	535	548	0			39
							589	9									
04	3690	X	3630	-0-	-60	-0-	277	1	2898	3	Y	414	408	0			45
							455	9									
*05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	330	1	3457	3	Y	419	422	0			42
							461	9									
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					42

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	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
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	96	1	1052	3	Y	178	178	0			3
							5	4	196	9							
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	90	1	902	3	Y	130	133	0			-0-
							21	4	143	9							
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	150	1	1411	3	Y	302	299	0			3
							1	4	332	9							
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	104	1	967	3	Y	337	337	0			3
							7	4	371	9							
05	1271	N	703	-0-	-568	-0-	59	1	434	3	Y	189	191	0			1
							2	4	208	9							
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					1

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

M O	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
01	2210	N	2105	-0-	-105	-0-	151	1	1668	3	Y	252	251	0			11
							9	4	277	9							
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	127	1	1255	3	Y	108	111	0			8
							28	4	119	9							
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	204	1	1931	3	Y	291	288	0			11
							2	4	320	9							
04	2760	X	1463	-0-	-1297	-0-	117	1	1090	3	Y	225	225	0			11
							8	4	248	9							
05	2852	X	1191	-0-	-1661	-0-	101	1	738	3	Y	317	317	0			11
							3	4	349	9							
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	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
01	38471	X	34550	-0-	-3921	-0-	1411	1	32431	3	Y	643	637	1			72
							1	4	707	9							
02	33740	X	24657	-0-	-9083	-0-	1058	1	23101	3	Y	448	482	1			38
							5	4	493	9							
03	38295	X	38295	-0-	-0-	-0-	1560	1	35868	3	Y	770	733	1			75
							20	4	847	9							
04	34500	X	34314	-0-	-186	-0-	1401	1	32117	3	Y	690	709	1			56
							37	4	759	9							
05	34751	X	33021	-0-	-1730	-0-	1370	1	30960	3	Y	613	592	1			77
							17	4	674	9							
06	37050	X	NO RPT	-0-	-37050	-0-					Y	NO RPT					77

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	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
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	Y	22	40	0			10
							24	9									
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	128	1	888	3	Y	83	76	0			17
							53	4	91	9							
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	79	1	743	3	Y	58	63	0			12
							64	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	Y	36	37	0			11
							40	9									
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	134	1	1184	3	Y	274	258	0			27
							301	9									
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	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
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	284	1	3240	3	Y	778	772	0			32
							4	4	856	9							
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	174	1	3000	3	Y	671	673	0			30
							44	4	738	9							
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	294	1	4294	3	Y	922	930	0			22
							6	4	1014	9							
04	3990	X	3804	-0-	-186	-0-	219	1	3055	3	Y	482	479	0			25
							530	9									
*05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	244	1	3446	3	Y	614	623	0			16
							675	9									
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	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
01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	418	1	4782	3	Y	1398	1387	0			46
							6	4	1538	9							
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	280	1	4845	3	Y	902	905	0			43
							72	4	992	9							
03	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	383	1	5584	3	Y	1153	1164	0			32
							7	4	1268	9							
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	411	1	5723	3	Y	1154	1146	0			40
							1269	9									
*05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	384	1	5432	3	Y	1143	1157	0			26
							1257	9									
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	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
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	230	1	2629	3	Y	450	447	0			28
							3	4	495	9							
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	158	1	2727	3	Y	419	421	0			26
							40	4	461	9							
03	3224	X	2909	-0-	-315	-0-	156	1	2276	3	Y	431	437	0			20
							3	4	474	9							
04	3150	X	2656	-0-	-494	-0-	149	1	2080	3	Y	388	386	0			22
							427	9									
*05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	195	1	2753	3	Y	536	543	0			15
							590	9									
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	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
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	346	1	3949	3	Y	973	965	0			39
							5	4	1070	9							
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	260	1	4501	3	Y	960	962	0			37
							67	4	1056	9							
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	395	1	5779	3	Y	1374	1383	0			28
							8	4	1511	9							
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	363	1	5055	3	Y	1092	1085	0			35
							1201	9									
*05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	315	1	4456	3	Y	1012	1024	0			23
							1113	9									
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	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
01	4557	X	3554	-0-	-1003	-0-	232	1	2641	3	Y	616	612	0			32
							3	4	678	9							
02	4116	X	3742	-0-	-374	-0-	165	1	2849	3	Y	624	627	0			29
							42	4	686	9							
03	4557	X	3986	-0-	-571	-0-	212	1	3093	3	Y	615	624	0			20
							4	4	677	9							
04	4410	X	3132	-0-	-1278	-0-	171	1	2377	3	Y	531	528	0			23
							584	9									
05	4309	X	3156	-0-	-1153	-0-	166	1	2344	3	Y	587	597	0			13
							646	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					13

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	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
01	7316	X	854	-0-	-6462	-0-	36	1	795	3	Y	21	38	1			155
							23	9									
02	20132	X	14741	-0-	-5391	-0-	662	1	13655	3	Y	295	246	1			204
							99	4	325	9							
03	22289	X	19975	-0-	-2314	-0-	843	1	18680	3	Y	410	422	1			192
							1	4	451	9							
04	18150	X	15756	-0-	-2394	-0-	659	1	14733	3	Y	331	345	1			178
							364	9									
*05	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	730	1	15222	3	Y	410	352	1			236
							2	4	451	9							
06	19320	X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					Y	NO RPT					236

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	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
01	5425	X	2938	-0-	-2487	-0-	124	1	2718	3	Y	87	85	1			148
							96	9									
02	5544	X	2075	-0-	-3469	-0-	92	1	1904	3	Y	59	64	1			143
							14	4	65	9							
03	6138	X	2545	-0-	-3593	-0-	106	1	2359	3	Y	73	80	1			136
							80	9									
04	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	445	1	9959	3	Y	192	182	1			146
							211	9									
*05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	492	1	10241	3	Y	263	223	1			186
							1	4	289	9							
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					186

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	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
01	6014	X	4638	-0-	-1376	-0-	87	1	4172	3	Y	334	347	0			48
							12	4	367	9							
02	5432	X	4900	-0-	-532	-0-	67	1	4387	3	Y	337	320	0			65
							75	4	371	9							
03	6014	X	5260	-0-	-754	-0-	107	1	4717	3	Y	385	396	0			54
							12	4	424	9							
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	519	1	4382	3	Y	337	335	0			56
							7	4	371	9							
05	5425	X	4501	-0-	-924	-0-	431	1	3751	3	Y	282	288	0			50
							9	4	310	9							
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					50

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

M O	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
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	124	1	1372	3	Y	239	239	0			8
							7	4	263	9							
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	86	1	847	3	Y	174	177	0			5
							19	4	191	9							
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	185	1	1736	3	Y	301	299	0			7
							1	4	331	9							
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	156	1	1465	3	Y	256	257	0			6
							11	4	282	9							
*05	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	104	1	768	3	Y	228	229	0			5
							4	4	251	9							
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					5

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	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
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	1645	1	2658	3	Y	413	484	1			64
							454	9									
02	3808	X	3222	-0-	-586	-0-	849	1	2025	3	Y	316	316	1			64
							348	9									
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	1590	1	2706	3	Y	533	473	1			124
							586	9									
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	1051	1	2844	3	Y	461	489	1			96
							507	9									
05	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	691	1	2590	3	Y	495	469	1			122
							545	9									
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	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
01	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	735	1	8389	3	Y	1335	1325	0			49
							10	4	1469	9							
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	368	1	6373	3	Y	728	731	0			46
							94	4	801	9							
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	495	1	7214	3	Y	846	857	0			35
							9	4	931	9							
04	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	512	1	7150	3	Y	963	956	0			42
							1	4	1059	9							
*05	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	510	1	7223	3	Y	1004	1017	0			29
							1	4	1104	9							
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					29

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	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
01	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	363	1	8330	3	Y	392	388	1			44
							2	4	431	9							
02	7756	X	7321	-0-	-435	-0-	312	1	6715	3	Y	257	260	1			41
							11	4	283	9							
03	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	359	1	8109	3	Y	288	306	1			23
							317	9									
04	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	369	1	8196	3	Y	337	325	1			35
							2	4	371	9							
*05	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	536	1	7808	3	Y	322	314	1			43
							2	4	354	9							
06	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					43

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	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
01	10633	X	10319	-0-	-314	-0-	411	1	9453	3	Y	411	414	1			45
							3	4	452	9							
02	9604	X	8017	-0-	-1587	-0-	338	1	7287	3	Y	345	338	1			52
							12	4	380	9							
03	10633	X	10268	-0-	-365	-0-	416	1	9398	3	Y	413	434	1			31
							454	9									
04	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	434	1	9621	3	Y	465	449	1			47
							2	4	512	9							
05	10633	X	10384	-0-	-249	-0-	633	1	9220	3	Y	480	464	1			63
							3	4	528	9							
06	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	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
01	3224	X	2852	-0-	-372	-0-	189	1	2162	3	Y	453	450	0			26
							3	4	498	9							
02	2912	X	2622	-0-	-290	-0-	119	1	2057	3	Y	378	380	0			24
							30	4	416	9							
03	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	140	1	2050	3	Y	355	361	0			18
							3	4	391	9							
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	186	1	2589	3	Y	444	441	0			21
							488	9									
*05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	198	1	2797	3	Y	547	554	0			14
							602	9									
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	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
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	41	1	2012	3	Y	341	343	0			27
							6	4	375	9							
02	1848	X	1040	-0-	-808	-0-	13	1	871	3	Y	128	131	0			24
							15	4	141	9							
03	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	36	1	1608	3	Y	226	226	0			24
							4	4	249	9							
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	249	1	2100	3	Y	304	293	0			35
							3	4	334	9							
*05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	195	1	1692	3	Y	250	255	0			30
							4	4	275	9							
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					30

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	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
01	7192	X	6363	-0-	-829	-0-	248	1	5716	3	Y	361	372	1			42
							2	4	397	9							
02	6496	X	4311	-0-	-2185	-0-	179	1	3849	3	Y	252	253	1			41
							6	4	277	9							
03	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	309	1	6974	3	Y	424	432	1			33
							466	9									
04	6960	X	6880	-0-	-80	-0-	278	1	6172	3	Y	390	381	1			42
							1	4	429	9							
05	6882	X	6797	-0-	-85	-0-	409	1	5961	3	Y	386	374	1			54
							2	4	425	9							
06	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					54

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	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
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	33	1	1597	3	Y	202	206	0			18
							5	4	222	9							
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	31	1	2007	3	Y	247	233	0			32
							34	4	272	9							
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	Y	247	253	0			26
							4	4	272	9							
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	167	1	1411	3	Y	213	212	0			27
							2	4	234	9							
05	2356	N	1798	-0-	-558	-0-	163	1	1417	3	Y	195	197	0			25
							3	4	215	9							
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					25

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	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
01	3968	X	3008	-0-	-960	-0-	51	1	2512	3	Y	397	407	0			41
							8	4	437	9							
02	3584	X	2883	-0-	-701	-0-	38	1	2419	3	Y	351	336	0			56
							40	4	386	9							
03	3968	X	3472	-0-	-496	-0-	66	1	2924	3	Y	432	439	0			49
							7	4	475	9							
04	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	279	1	2362	3	Y	363	362	0			50
							4	4	399	9							
05	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	284	1	2474	3	Y	406	405	0			51
							6	4	447	9							
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	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
01	24955	X	22544	-0-	-2411	-0-	921	1	21140	3	Y	439	431	1			50
							483	9									
02	22008	X	13791	-0-	-8217	-0-	591	1	12904	3	Y	266	291	1			25
							3	4	293	9							
03	24335	X	21251	-0-	-3084	-0-	865	1	19893	3	Y	438	418	1			45
							11	4	482	9							
04	23130	X	21728	-0-	-1402	-0-	888	1	20355	3	Y	420	427	1			38
							23	4	462	9							
05	23901	X	19899	-0-	-4002	-0-	828	1	18703	3	Y	325	319	1			44
							10	4	358	9							
06	21810	X	NO RPT	-0-	-21810	-0-					Y	NO RPT					44

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	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
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	35	1	1706	3	Y	289	306	0			24
							5	4	318	9							
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	9	1	564	3	Y	140	140	0			24
							9	4	154	9							
03	3100	N	3916	-0-	816	816	77	1	3401	3	Y	390	381	0			33
							9	4	429	9							
04	3000	N	3260	-0-	260	1076	323	1	2723	3	Y	191	199	0			25
							4	4	210	9							
*05	2774	N	1698	-0-	-1076	-0-	166	1	1439	3	Y	82	92	0			15
							3	4	90	9							
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					15

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	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
01	14725	X	13785	-0-	-940	-0-	544	1	12651	3	Y	535	578	1			65
							1	4	589	9							
02	13300	X	9259	-0-	-4041	-0-	385	1	8508	3	Y	316	327	1			54
							18	4	348	9							
03	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	604	1	13840	3	Y	556	581	1			29
							612	9									
04	14250	X	13624	-0-	-626	-0-	548	1	12566	3	Y	464	450	1			43
							510	9									
05	14725	X	14141	-0-	-584	-0-	582	1	13027	3	Y	483	474	1			52
							1	4	531	9							
06	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					52

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	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
01	28024	X	26122	-0-	-1902	-0-	1143	1	24370	3	Y	553	550	1			316
							1	4	608	9							
02	25312	X	12804	-0-	-12508	-0-	597	1	11868	3	Y	296	339	1			273
							13	4	326	9							
03	26629	X	656	-0-	-25973	-0-	29	1	613	3	Y	13	49	1			237
							14	9									
04	25290	X	-0-	-0-	-25290	-0-					Y	-0-					237
05	26133	X	14523	-0-	-11610	-0-	566	1	11521	3	Y	2214	1819	1			632
							1	4	2435	9							
06	25290	X	NO RPT	-0-	-25290	-0-					Y	NO RPT					632

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	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
01	23498	X	15624	-0-	-7874	-0-	683	1	14566	3	Y	340	360	1			303
							1	4	374	9							
02	21224	X	12097	-0-	-9127	-0-	563	1	11194	3	Y	298	314	1			287
							12	4	328	9							
03	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	1128	1	23824	3	Y	555	556	1			286
							2	4	611	9							
04	19952	X	19952	-0-	-0-	-0-	884	1	18697	3	Y	337	335	1			288
							371	9									
*05	27173	X	27173	-0-	-0-	-0-	1261	1	25666	3	Y	222	215	1			295
							2	4	244	9							
06	22740	X	NO RPT	-0-	-22740	-0-					Y	NO RPT					295

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	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
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	20	1	957	3	Y	240	245	0			22
							3	4	264	9							
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	15	1	999	3	Y	269	255	0			36
							17	4	296	9							
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	540	3	Y	154	169	0			21
							1	4	169	9							
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	111	1	935	3	Y	283	271	0			33
							1	4	311	9							
*05	3100	N	3137	-0-	37	37	258	1	2243	3	Y	574	554	0			53
							5	4	631	9							
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					53

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	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
01	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	71	1	3423	3	Y	313	320	0			25
							10	4	344	9							
02	3640	X	2527	-0-	-1113	-0-	34	1	2217	3	Y	216	210	0			31
							38	4	238	9							
03	3875	X	3677	-0-	-198	-0-	73	1	3220	3	Y	342	343	0			30
							8	4	376	9							
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	376	1	3175	3	Y	326	321	0			35
							5	4	359	9							
*05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	459	1	3992	3	Y	382	380	0			37
							9	4	420	9							
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					37

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	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
01	3193	X	2446	-0-	-747	-0-	45	1	2185	3	Y	190	196	0			18
							7	4	209	9							
02	2884	X	1841	-0-	-1043	-0-	25	1	1658	3	Y	118	116	0			20
							28	4	130	9							
03	3348	X	2467	-0-	-881	-0-	50	1	2220	3	Y	174	176	0			18
							6	4	191	9							
04	3240	X	2591	-0-	-649	-0-	252	1	2130	3	Y	187	183	0			22
							3	4	206	9							
05	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	271	1	2360	3	Y	165	168	0			19
							6	4	182	9							
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	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
01	3100	N	2774	-0-	-326	90	50	1	2394	3	Y	294	297	0			27
							7	4	323	9							
02	3388	X	3298	-0-	-90	-0-	43	1	2784	3	Y	385	362	0			50
							47	4	424	9							
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	50	1	2196	3	Y	283	298	0			35
							5	4	311	9							
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	249	1	2101	3	Y	268	266	0			37
							3	4	295	9							
*05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	222	1	1930	3	Y	220	226	0			31
							4	4	242	9							
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					31

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	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
01	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	541	1	12425	3	Y	484	469	1			52
							3	4	532	9							
02	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	395	1	8518	3	Y	302	306	1			48
							14	4	332	9							
03	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	473	1	10692	3	Y	352	373	1			27
							387	9									
04	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	532	1	11810	3	Y	428	411	1			44
							3	4	471	9							
*05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	758	1	11039	3	Y	495	474	1			65
							3	4	545	9							
06	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					65

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	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
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	415	1	3497	3	Y	202	198	0			18
							3	4	222	9							
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	365	1	2525	3	Y	187	175	0			30
							150	4	206	9							
03	2914	X	2199	-0-	-715	-0-	200	1	1876	3	Y	111	124	0			17
							1	4	122	9							
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	338	1	3304	3	Y	183	170	0			30
							1	4	201	9							
*05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	286	1	2533	3	Y	121	132	0			19
							133	9									
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					19

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	10	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	0	N	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
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	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
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	2041	1	3299	3	Y	514	560	1			80
							565	9									
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	1256	1	2994	3	Y	355	357	1			78
							391	9									
03	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	2566	1	4365	3	Y	492	449	1			121
							541	9									
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1516	1	4103	3	Y	387	423	1			85
							1	4	426	9							
*05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	801	1	3002	3	Y	441	417	1			109
							485	9									
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	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
01	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	337	1	4677	3	Y	719	715	0			41
							791	9									
02	5068	X	3813	-0-	-1255	-0-	151	1	2980	3	Y	518	519	0			40
							112	4	570	9							
03	5363	X	4744	-0-	-619	-0-	293	1	3704	3	Y	673	681	0			32
							7	4	740	9							
04	5580	X	4285	-0-	-1295	-0-	262	1	3419	3	Y	549	546	0			35
							604	9									
05	5766	X	4058	-0-	-1708	-0-	260	1	3263	3	Y	486	487	0			34
							535	9									
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	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
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	300	1	4171	3	Y	567	565	0			40
							624	9									
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	154	1	3035	3	Y	498	499	0			39
							114	4	548	9							
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	202	1	2557	3	Y	433	441	0			31
							5	4	476	9							
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	226	1	2948	3	Y	443	441	0			33
							487	9									
*05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	241	1	3018	3	Y	447	447	0			33
							492	9									
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					33

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	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
01	12090	X	10895	-0-	-1195	-0-	432	1	10030	3	Y	394	471	1			55
							433	9									
02	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	503	1	11120	3	Y	373	365	1			63
							24	4	410	9							
03	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	700	1	16061	3	Y	583	613	1			33
							1	4	641	9							
04	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	669	1	15354	3	Y	523	506	1			50
							575	9									
*05	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	642	1	14412	3	Y	475	472	1			53
							2	4	523	9							
06	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	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
01	5921	X	5030	-0-	-891	-0-	300	1	4160	3	Y	518	516	0			40
							570	9									
02	4900	X	4646	-0-	-254	-0-	188	1	3728	3	Y	535	536	0			39
							141	4	589	9							
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	353	1	4472	3	Y	638	646	0			31
							9	4	702	9							
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	356	1	4653	3	Y	575	572	0			34
							633	9									
*05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	379	1	4750	3	Y	602	602	0			34
							662	9									
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	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
01	6231	X	5010	-0-	-1221	-0-	281	1	3909	3	Y	745	742	0			53
							820	9									
02	5488	X	4656	-0-	-832	-0-	192	1	3798	3	Y	475	477	0			51
							143	4	523	9							
03	6200	X	5171	-0-	-1029	-0-	336	1	4244	3	Y	530	541	0			40
							8	4	583	9							
04	6030	X	4852	-0-	-1178	-0-	312	1	4074	3	Y	424	421	0			43
							466	9									
05	6231	X	4362	-0-	-1869	-0-	291	1	3647	3	Y	385	386	0			42
							424	9									
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	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
01	3038	X	2668	-0-	-370	-0-	156	1	2172	3	Y	309	308	0			35
							340	9									
02	2800	N	3109	-0-	309	309	127	1	2502	3	Y	351	352	0			34
							94	4	386	9							
03	3100	N	3066	-0-	-34	275	196	1	2477	3	Y	353	360	0			27
							5	4	388	9							
04	3000	N	2730	-0-	-270	5	172	1	2248	3	Y	282	281	0			28
							310	9									
05	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	189	1	2367	3	Y	314	313	0			29
							345	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					29

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	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
01	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	530	1	12170	3	Y	521	520	1			54
							3	4	573	9							
02	10864	X	6797	-0-	-4067	-0-	289	1	6234	3	Y	240	257	1			37
							10	4	264	9							
03	12028	X	10089	-0-	-1939	-0-	412	1	9312	3	Y	332	346	1			23
							365	9									
04	11640	X	10973	-0-	-667	-0-	455	1	10098	3	Y	380	367	1			36
							2	4	418	9							
*05	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	793	1	11564	3	Y	398	384	1			50
							4	4	438	9							
06	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	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
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	364	1	4161	3	Y	684	678	0			32
							5	4	752	9							
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	194	1	3366	3	Y	466	468	0			30
							50	4	513	9							
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	246	1	3597	3	Y	504	510	0			24
							5	4	554	9							
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	231	1	3227	3	Y	535	532	0			27
							589	9									
*05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	283	1	4004	3	Y	610	618	0			19
							671	9									
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					19

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	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
01	13950	X	12363	-0-	-1587	-0-	545	1	11445	3	Y	335	317	1			172
							4	4	369	9							
02	12236	X	7300	-0-	-4936	-0-	339	1	6730	3	Y	197	221	1			148
							14	4	217	9							
03	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	680	1	14071	3	Y	412	406	1			154
							1	4	453	9							
04	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	585	1	12199	3	Y	298	314	1			138
							2	4	328	9							
05	12803	X	12801	-0-	-2	-0-	576	1	11904	3	Y	290	251	1			177
							2	4	319	9							
06	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT					177

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	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
01	4805	X	3940	-0-	-865	-0-	236	1	3276	3	Y	389	388	0			34
							428	9									
02	4340	X	2914	-0-	-1426	-0-	121	1	2387	3	Y	287	288	0			33
							90	4	316	9							
03	4712	X	3732	-0-	-980	-0-	238	1	3014	3	Y	431	438	0			26
							6	4	474	9							
04	4470	X	3684	-0-	-786	-0-	230	1	2997	3	Y	415	413	0			28
							457	9									
05	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	251	1	3145	3	Y	424	424	0			28
							466	9									
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					28

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	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
01	T. A.		26145	-0-	26145	26145	1039	1	24137	3	Y	880	794	1			93
							1	4	968	9							
02	T. A.		12642	-0-	12642	38787	528	1	11667	3	Y	384	406	1			71
							25	4	422	9							
03	T. A.		15725	-0-	15725	54512	633	1	14520	3	Y	519	558	1			32
							1	4	571	9							
04	69128	X	14616	-0-	-54512	-0-	588	1	13488	3	Y	491	474	1			49
							540	9									
*05	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	643	1	14436	3	Y	510	500	1			59
							2	4	561	9							
06	25290	X	NO RPT	-0-	-25290	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	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
01	4706	X	4138	-0-	-568	-0-	252	1	3502	3	Y	349	348	0			24
							384	9									
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	202	1	3994	3	Y	399	400	0			23
							151	4	439	9							
03	4030	X	3863	-0-	-167	-0-	255	1	3220	3	Y	347	353	0			17
							6	4	382	9							
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	255	1	3333	3	Y	371	369	0			19
							408	9									
05	4774	X	4738	-0-	-36	-0-	318	1	3983	3	Y	397	397	0			19
							437	9									
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	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
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	324	1	3701	3	Y	852	845	0			31
							5	4	937	9							
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	174	1	3009	3	Y	604	605	0			30
							44	4	664	9							
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	282	1	4115	3	Y	710	717	0			23
							5	4	781	9							
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	288	1	4008	3	Y	642	638	0			27
							706	9									
*05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	286	1	4043	3	Y	655	664	0			18
							721	9									
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					18

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	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
01	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	383	1	8799	3	Y	382	387	1			42
							2	4	420	9							
02	7980	X	6721	-0-	-1259	-0-	287	1	6178	3	Y	224	231	1			35
							10	4	246	9							
03	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	421	1	9497	3	Y	318	330	1			23
							350	9									
04	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	374	1	8303	3	Y	305	298	1			30
							2	4	336	9							
*05	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	574	1	8376	3	Y	335	322	1			43
							3	4	369	9							
06	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					43

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	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
01	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	655	1	14372	3	Y	323	308	1			317
							355	9									
02	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	366	1	7536	3	Y	189	212	1			294
							54	4	208	9							
03	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	747	1	16574	3	Y	420	422	1			292
							1	4	462	9							
04	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	745	1	16657	3	Y	384	393	1			283
							422	9									
*05	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	714	1	14886	3	Y	365	321	1			327
							2	4	402	9							
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					327

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	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
01	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	480	1	10534	3	Y	317	298	1			396
							349	9									
02	9828	X	6611	-0-	-3217	-0-	293	1	6050	3	Y	204	223	1			377
							44	4	224	9							
03	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	601	1	13305	3	Y	435	439	1			373
							479	9									
04	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	527	1	11781	3	Y	325	341	1			357
							358	9									
*05	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	536	1	11168	3	Y	322	283	1			396
							1	4	354	9							
06	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					396

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	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
01	17267	X	17126	-0-	-141	-0-	721	1	15829	3	Y	523	482	1			501
							1	4	575	9							
02	15596	X	11142	-0-	-4454	-0-	497	1	10256	3	Y	286	324	1			463
							74	4	315	9							
03	17670	X	17110	-0-	-560	-0-	718	1	15894	3	Y	453	476	1			440
							498	9									
04	17250	X	15277	-0-	-1973	-0-	635	1	14214	3	Y	389	403	1			426
							428	9									
05	17825	X	14727	-0-	-3098	-0-	655	1	13635	3	Y	396	346	1			476
							1	4	436	9							
06	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT					476

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	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
01	12679	X	11142	-0-	-1537	-0-	475	1	10416	3	Y	228	217	1			170
							251	9									
02	11452	X	6010	-0-	-5442	-0-	271	1	5577	3	Y	111	132	1			149
							40	4	122	9							
03	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	593	1	13143	3	Y	295	294	1			150
							325	9									
04	12600	X	10548	-0-	-2052	-0-	443	1	9900	3	Y	186	199	1			137
							205	9									
05	13020	X	8350	-0-	-4670	-0-	373	1	7779	3	Y	179	158	1			158
							1	4	197	9							
06	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					158

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	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
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	261	1	2985	3	Y	645	640	0			31
							4	4	710	9							
02	3080	X	2660	-0-	-420	-0-	119	1	2073	3	Y	397	399	0			29
							31	4	437	9							
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	210	1	3067	3	Y	584	590	0			23
							4	4	642	9							
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	191	1	2666	3	Y	570	566	0			27
							627	9									
*05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	192	1	2713	3	Y	535	543	0			19
							589	9									
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	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
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	223	1	2549	3	Y	303	301	0			18
							3	4	333	9							
02	2800	X	1945	-0-	-855	-0-	89	1	1541	3	Y	265	266	0			17
							23	4	292	9							
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	170	1	2473	3	Y	449	454	0			12
							3	4	494	9							
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	185	1	2584	3	Y	433	430	0			15
							476	9									
*05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	174	1	2464	3	Y	424	429	0			10
							466	9									
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	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
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	269	1	3076	3	Y	669	664	0			29
							4	4	736	9							
02	2800	X	2546	-0-	-254	-0-	114	1	1965	3	Y	398	400	0			27
							29	4	438	9							
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	197	1	2877	3	Y	588	594	0			21
							4	4	647	9							
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	184	1	2568	3	Y	579	575	0			25
							637	9									
*05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	176	1	2490	3	Y	619	627	0			17
							681	9									
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	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
01	4247	X	4217	-0-	-30	-0-	246	1	3412	3	Y	508	506	0			40
							559	9									
02	3892	X	3465	-0-	-427	-0-	138	1	2725	3	Y	454	456	0			38
							103	4	499	9							
03	4309	X	4163	-0-	-146	-0-	258	1	3261	3	Y	580	588	0			30
							6	4	638	9							
04	4170	X	3734	-0-	-436	-0-	229	1	2988	3	Y	470	468	0			32
							517	9									
05	4216	X	4061	-0-	-155	-0-	258	1	3232	3	Y	519	519	0			32
							571	9									
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	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
01	6138	X	5925	-0-	-213	-0-	374	1	5197	3	Y	322	321	0			31
							354	9									
02	6188	X	2388	-0-	-3800	-0-	104	1	2062	3	Y	131	133	0			29
							78	4	144	9							
03	6851	X	6696	-0-	-155	-0-	460	1	5815	3	Y	373	380	0			22
							11	4	410	9							
04	6630	X	5597	-0-	-1033	-0-	371	1	4839	3	Y	352	350	0			24
							387	9									
05	6851	X	5551	-0-	-1300	-0-	378	1	4737	3	Y	396	395	0			25
							436	9									
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	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
01	4867	X	3883	-0-	-984	-0-	122 547	1 9	3214	3	Y	497	497	0			10
02	4396	X	3215	-0-	-1181	-0-	96 16	1 4	3015 88	3 9	Y	80	86	0			4
03	4867	X	3000	-0-	-1867	-0-	95 246	1 9	2659	3	Y	224	223	0			5
04	4710	X	4236	-0-	-474	-0-	118 616	1 9	3502	3	Y	560	552	0			13
05	4867	X	4115	-0-	-752	-0-	114 487	1 9	3514	3	Y	443	446	0			10
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	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
01	T. A.		4776	-0-	4776	4776	157 483	1 9	4136	3	Y	439	434	0			5
02	T. A.		2952	-0-	2952	7728	88 15	1 4	2772 77	3 9	Y	70	75	0			-0-
03	T. A.		4100	-0-	4100	11828	124 491	1 9	3485	3	Y	446	443	0			3
04	15578	X	3750	-0-	-11828	-0-	107 469	1 9	3174	3	Y	426	422	0			7
*05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	107 464	1 9	3312	3	Y	422	423	0			6
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	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
01	2325	N	1395	-0-	-930	-0-	49 54	1 9	1292	3	Y	49	49	0			5
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	44 8	1 4	1395 80	3 9	Y	73	74	0			4
03	3100	N	3815	-0-	715	715	107 708	1 9	3000	3	Y	644	639	0			9
04	3000	N	3649	-0-	649	1364	103 498	1 9	3048	3	Y	453	451	0			11
*05	3100	N	3242	-0-	142	1506	88 443	1 9	2711	3	Y	403	405	0			9
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	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
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	160 299	1 9	4218	3	Y	272	271	0			9
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	133 23	1 4	4168 62	3 9	Y	56	60	0			5
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	197 1	1 4	5577 334	3 9	Y	304	302	0			7
04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	184 239	1 9	5456	3	Y	217	215	0			9
*05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	182 1	1 4	5670 259	3 9	Y	235	236	0			8
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	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
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	204	1	3591	3	Y	837	827	0			65
							1	4	921	9							
02	4200	X	3029	-0-	-1171	-0-	145	1	2292	3	Y	516	534	0			47
							24	4	568	9							
03	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	381	1	3272	3	Y	727	732	0			42
							8	4	800	9							
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	509	1	3668	3	Y	850	839	0			53
							6	4	935	9							
*05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	446	1	3763	3	Y	849	851	0			51
							1	4	934	9							
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					51

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	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
01	12245	X	9977	-0-	-2268	-0-	415	1	9108	3	Y	413	395	1			242
							454	9									
02	11060	X	112	-0-	-10948	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	93	1			149
							1	4									
03	12245	X	158	-0-	-12087	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					149
04	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					Y	-0-					149
05	12245	X	1514	-0-	-10731	-0-	70	1	1444	3	Y	-0-					149
06	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					149

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	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
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	650	1	3798	3	Y	756	759	0			59
							2	4	832	9							
02	4536	X	3988	-0-	-548	-0-	330	1	2990	3	Y	603	606	0			56
							5	4	663	9							
03	4929	X	4596	-0-	-333	-0-	392	1	3370	3	Y	758	752	0			62
							834	9									
04	5100	X	4223	-0-	-877	-0-	366	1	3123	3	Y	663	668	0			57
							5	4	729	9							
05	5270	X	4361	-0-	-909	-0-	350	1	3158	3	Y	775	764	0			68
							853	9									
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					68

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	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
01	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	116	1	2668	3	Y	217	225	1			23
							1	4	239	9							
02	2772	X	1749	-0-	-1023	-0-	72	1	1540	3	Y	123	128	1			18
							2	4	135	9							
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	141	1	3185	3	Y	236	238	1			16
							260	9									
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	140	1	3122	3	Y	246	238	1			24
							1	4	271	9							
*05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	190	1	2765	3	Y	228	222	1			30
							1	4	251	9							
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					30

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 O	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
01	12338	X	9926	-0-	-2412	-0-	418 336	1 9	9172	3	Y	305	288	1			213
02	11144	X	6139	-0-	-5005	-0-	272 41	1 4	5628 198	3 9	Y	180	201	1			192
03	10664	X	10292	-0-	-372	-0-	430 344	1 9	9518	3	Y	313	324	1			181
04	10890	X	9027	-0-	-1863	-0-	375 263	1 9	8389	3	Y	239	252	1			168
05	11253	X	9545	-0-	-1708	-0-	424 1	1 4	8837 283	3 9	Y	257	224	1			201
06	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					201

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	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
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	115 347	1 9	3026	3	Y	315	315	0			10
02	2912	X	2702	-0-	-210	-0-	81 14	1 4	2545 62	3 9	Y	56	59	0			7
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	102 476	1 9	2864	3	Y	433	430	0			10
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	137 666	1 9	4053	3	Y	605	598	0			17
*05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	140 682	1 9	4329	3	Y	620	622	0			15
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					15

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	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
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	105 338	1 9	2778	3	Y	307	306	0			13
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	85 14	1 4	2649 54	3 9	Y	49	54	0			8
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	113 403	1 9	3187	3	Y	366	364	0			10
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	113 435	1 9	3357	3	Y	395	391	0			14
*05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	109 552	1 9	3369	3	Y	502	503	0			13
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	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
01	1116	N	363	-0-	-753	-0-	12	1	312	3	Y	35	35	0			2
							39	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	18	1	563	3	Y	9	10	0			1
							3	4	10	9							
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	55	1	1543	3	Y	142	141	0			2
							156	9									
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	42	1	1237	3	Y	167	165	0			4
							184	9									
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	35	1	1082	3	Y	153	154	0			3
							168	9									
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	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
01	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	78	1	13124	3	Y	96	228	1			93
							8	4	106	9							
02	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	67	1	10088	3	Y	76	83	1			86
							13	4	84	9							
03	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	129	1	16415	3	Y	99	129	1			56
							13	4	109	9							
04	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	67	1	14974	3	Y	103	96	1			63
							113	9									
*05	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	72	1	14617	3	Y	53	89	1			27
							58	9									
06	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	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
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	95	1	2515	3	Y	241	241	0			8
							265	9									
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	98	1	3078	3	Y	51	55	0			4
							17	4	56	9							
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	110	1	3085	3	Y	218	217	0			5
							240	9									
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	106	1	3136	3	Y	293	290	0			8
							322	9									
*05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	101	1	3131	3	Y	237	239	0			6
							261	9									
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					6

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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 CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

M O	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
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	112	1	2960	3	Y	373	372	0			15
							410	9									
02	2996	X	1586	-0-	-1410	-0-	48	1	1494	3	Y	33	40	0			8
							8	4	36	9							
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	104	1	2923	3	Y	457	453	0			12
							503	9									
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	100	1	2969	3	Y	422	418	0			16
							464	9									
*05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	101	1	3125	3	Y	476	477	0			15
							524	9									
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	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
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2770					Y	-0-					-0-
02	2770	X	-0-	-0-	-2770	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	66	-0-	-771	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	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
01	T. A.		24354	-0-	24354	24354	136	1	22947	3	Y	1142	897	1			376
							15	4	1256	9							
02	T. A.		20329	-0-	20329	44683	126	1	19126	3	Y	955	645	1			686
							26	4	1051	9							
03	T. A.		27705	-0-	27705	72388	205	1	26123	3	Y	1233	1327	1			592
							21	4	1356	9							
04	102732	X	30344	-0-	-72388	-0-	129	1	28679	3	Y	1396	1183	1			805
							1536	9									
*05	28729	X	28729	-0-	-0-	-0-	135	1	27865	3	Y	662	1099	1			368
							1	4	728	9							
06	26820	X	NO RPT	-0-	-26820	-0-					Y	NO RPT					368

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	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
01	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	396	1	8696	3	Y	340	309	1			196
							374	9									
02	7700	X	5241	-0-	-2459	-0-	234	1	4834	3	Y	125	160	1			161
							35	4	138	9							
03	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	584	1	12922	3	Y	283	288	1			156
							311	9									
04	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	619	1	13845	3	Y	307	310	1			153
							338	9									
*05	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	600	1	12489	3	Y	315	274	1			194
							1	4	347	9							
06	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					194

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	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
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	211	1	3713	3	Y	856	842	0			59
							1	4	942	9							
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	202	1	3181	3	Y	655	664	0			50
							33	4	721	9							
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	492	1	4218	3	Y	795	806	0			39
							10	4	875	9							
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	579	1	4163	3	Y	874	865	0			48
							6	4	961	9							
*05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	481	1	4052	3	Y	829	833	0			44
							1	4	912	9							
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	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
01	3379	X	2549	-0-	-830	-0-	113	1	1989	3	Y	406	412	0			27
							447	9									
02	3052	X	657	-0-	-2395	-0-	33	1	517	3	Y	93	113	0			7
							5	4	102	9							
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
05	3379	X	323	-0-	-3056	-0-	33	1	280	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	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
01	2449	X	1578	-0-	-871	-0-	71	1	1250	3	Y	234	234	0			16
							257	9									
02	2212	X	1913	-0-	-299	-0-	93	1	1461	3	Y	313	307	0			22
							15	4	344	9							
03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	219	1	1879	3	Y	436	438	0			20
							4	4	480	9							
04	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	241	1	1734	3	Y	269	274	0			15
							3	4	296	9							
*05	3100	N	3583	-0-	483	483	336	1	2839	3	Y	370	366	0			19
							1	4	407	9							
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	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
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	129	1	2273	3	Y	570	563	0			41
							627	9									
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	158	1	2495	3	Y	403	412	0			32
							26	4	443	9							
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	331	1	2843	3	Y	491	497	0			26
							7	4	540	9							
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	398	1	2859	3	Y	727	712	0			41
							4	4	800	9							
*05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	310	1	2620	3	Y	653	658	0			36
							1	4	718	9							
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	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
01	558	X	501	-0-	-57	-0-	25	1	431	3	Y	41	40	0			3
							45	9									
02	504	X	326	-0-	-178	-0-	18	1	281	3	Y	22	23	0			2
							3	4	24	9							
03	713	X	536	-0-	-177	-0-	52	1	446	3	Y	34	35	0			1
							1	4	37	9							
04	690	X	559	-0-	-131	-0-	63	1	453	3	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
*05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	80	1	668	3	Y	66	65	0			2
							73	9									
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					2

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	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
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	468	1	3535	3	Y	713	737	0			53
							784	9									
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	442	1	3730	3	Y	727	728	0			52
							31	4	800	9							
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	324	1	2748	3	Y	625	623	0			54
							688	9									
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	331	1	2926	3	Y	674	682	0			46
							4	4	741	9							
*05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	229	1	2948	3	Y	631	635	0			42
							694	9									
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					42

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	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
01	3410	X	1930	-0-	-1480	-0-	17	1	1771	3	Y	119	84	1			173
							11	4	131	9							
02	2492	X	1576	-0-	-916	-0-	6	1	1495	3	Y	67	87	1			153
							1	4	74	9							
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	25	1	3021	3	Y	109	157	1			105
							1	4	120	9							
04	3030	X	2977	-0-	-53	-0-	93	1	2773	3	Y	98					203
							3	4	108	9							
05	3131	X	1502	-0-	-1629	-0-	79	1	1387	3	Y	33	80	1			156
							36	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					156

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	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
01	2604	X	1719	-0-	-885	-0-	15	1	1635	3	Y	54	39	1			83
							10	4	59	9							
02	1960	X	1255	-0-	-705	-0-	5	1	1215	3	Y	32	40	1			75
							35	9									
03	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	22	1	2546	3	Y	41	68	1			48
							45	9									
04	2520	X	2050	-0-	-470	-0-	66	1	1943	3	Y	35					83
							2	4	39	9							
05	2604	X	1934	-0-	-670	-0-	103	1	1807	3	Y	22	35	1			70
							24	9									
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	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
01	3193	X	2002	-0-	-1191	-0-	18	1	1875	3	Y	89	62	1			128
							11	4	98	9							
02	2632	X	1505	-0-	-1127	-0-	6	1	1447	3	Y	46	63	1			111
							1	4	51	9							
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	25	1	2914	3	Y	94	123	1			82
							103	9									
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	81	1	2382	3	Y	70					152
							2	4	77	9							
05	2480	X	1948	-0-	-532	-0-	102	1	1794	3	Y	47	67	1			132
							52	9									
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					132

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	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
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	94	1	2479	3	Y	189	189	0			8
							208	9									
02	2408	X	2260	-0-	-148	-0-	68	1	2151	3	Y	26	30	0			4
							12	4	29	9							
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	96	1	2693	3	Y	263	261	0			6
							289	9									
04	3000	N	3476	-0-	476	476	98	1	2903	3	Y	432	426	0			12
							475	9									
*05	3100	N	2958	-0-	-142	334	82	1	2547	3	Y	299	301	0			10
							329	9									
06	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	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
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	203	1	5348	3	Y	710	707	0			21
							781	9									
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	146	1	4586	3	Y	112	122	0			11
							25	4	123	9							
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	182	1	5103	3	Y	751	747	0			15
							826	9									
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	174	1	5167	3	Y	698	692	0			21
							768	9									
*05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	175	1	5433	3	Y	863	864	0			20
							1	4	949	9							
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	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
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	158	1	4168	3	Y	582	581	0			21
							640	9									
02	4200	X	3906	-0-	-294	-0-	117	1	3657	3	Y	102	109	0			14
							20	4	112	9							
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	144	1	4039	3	Y	692	688	0			18
							761	9									
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	147	1	4351	3	Y	631	626	0			23
							694	9									
*05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	138	1	4278	3	Y	596	599	0			20
							656	9									
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	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
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	42	1	913	3	Y	192	122	0			236
							2	4	211	9							
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	Y	34	36	0			234
							5	4	37	9							
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	842	3	Y	71	72	0			233
							1	4	78	9							
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	753	3	Y	97	96	0			234
							1	4	107	9							
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	838	3	Y	135	135	0			234
							1	4	149	9							
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					234

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	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
01	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	552	1	12679	3	Y	329	297	1			32
							3	4	362	9							
02	5824	X	5147	-0-	-677	-0-	222	1	4790	3	Y	115	128	1			19
							8	4	127	9							
03	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	452	1	10213	3	Y	229	232	1			16
							252	9									
04	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	349	1	7755	3	Y	191	188	1			19
							2	4	210	9							
*05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	483	1	7040	3	Y	165	163	1			21
							2	4	182	9							
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	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
01	6355	X	2724	-0-	-3631	-0-	114	1	2527	3	Y	69	28	0			600
							7	4	76	9							
02	5740	X	3254	-0-	-2486	-0-	123	1	3029	3	Y	66	68	0			598
							29	4	73	9							
03	6355	X	3895	-0-	-2460	-0-	137	1	3655	3	Y	91	91	0			598
							3	4	100	9							
04	5160	X	877	-0-	-4283	-0-	33	1	821	3	Y	20	21	0			597
							1	4	22	9							
05	3751	X	1363	-0-	-2388	-0-	48	1	1226	3	Y	80	80	0			597
							1	4	88	9							
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					597

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	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
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	Y	165	110	0			242
							2	4	182	9							
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	157	157	0			242
							5	4	173	9							
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	41	1	1085	3	Y	693	686	0			249
							1	4	762	9							
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	32	1	789	3	Y	501	502	0			248
							1	4	551	9							
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	40	1	1012	3	Y	201	204	0			245
							1	4	221	9							
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					245

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	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
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	484	1	2826	3	Y	381	381	0			29
							1	4	419	9							
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	255	1	2303	3	Y	375	374	0			30
							3	4	413	9							
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	278	1	2394	3	Y	361	360	0			31
							397	9									
04	3510	X	2860	-0-	-650	-0-	265	1	2256	3	Y	305	307	0			29
							3	4	336	9							
05	3627	X	3090	-0-	-537	-0-	268	1	2422	3	Y	364	358	0			35
							400	9									
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	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
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	181	1	3190	3	Y	684	648	0			47
							1	4	752	9							
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	133	1	2104	3	Y	298	319	0			26
							22	4	328	9							
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	331	1	2845	3	Y	452	454	0			24
							7	4	497	9							
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	312	1	2250	3	Y	433	431	0			26
							4	4	476	9							
*05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	259	1	2186	3	Y	496	494	0			28
							1	4	546	9							
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	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
01	3100	N	2998	-0-	-102	805	136	1	2396	3	Y	423	422	0			29
							1	4	465	9							
02	2608	N	1803	-0-	-805	-0-	91	1	1429	3	Y	244	254	0			19
							15	4	268	9							
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	167	1	1431	3	Y	270	276	0			13
							3	4	297	9							
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	274	1	1971	3	Y	318	314	0			17
							3	4	350	9							
*05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	222	1	1870	3	Y	200	206	0			11
							220	9									
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	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
01	3627	X	3256	-0-	-371	-0-	135	1	2392	3	Y	662	653	0			40
							1	4	728	9							
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	171	1	2675	3	Y	658	655	0			43
							27	4	724	9							
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	397	1	3401	3	Y	888	894	0			37
							8	4	977	9							
04	3870	X	1817	-0-	-2053	-0-	177	1	1271	3	Y	334	357	0			14
							2	4	367	9							
*05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	373	1	3148	3	Y	713	696	0			31
							1	4	784	9							
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	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
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	415	1	3921	3	Y	354	350	0			56
							389	9									
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	266	1	4092	3	Y	333	342	0			47
							366	9									
03	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	149	1	3750	3	Y	305	304	0			48
							336	9									
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	421	1	4317	3	Y	306	314	0			40
							337	9									
*05	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	629	1	5300	3	Y	324	328	0			36
							356	9									
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					36

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	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
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	907	1	8583	3	Y	563	566	0			89
							619	9									
02	8680	X	8418	-0-	-262	-0-	486	1	7475	3	Y	415	434	0			70
							457	9									
03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	395	1	9960	3	Y	568	558	0			80
							625	9									
04	10470	X	10463	-0-	-7	-0-	880	1	9029	3	Y	504	519	0			65
							554	9									
*05	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	1131	1	9528	3	Y	485	493	0			57
							534	9									
06	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	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
01	4588	X	4401	-0-	-187	-0-	45	1	3952	3	Y	365	364	0			32
							2	4	402	9							
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	68	1	3673	3	Y	382	394	0			20
							15	4	420	9							
03	4588	X	3972	-0-	-616	-0-	78	1	3432	3	Y	417	418	0			19
							3	4	459	9							
04	4440	X	1440	-0-	-3000	-0-	30	1	1256	3	Y	140	142	0			17
							154	9									
05	4588	X	2163	-0-	-2425	-0-	40	1	1897	3	Y	205	201	0			21
							226	9									
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	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
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	106	1	2717	3	Y	472	474	0			8
							519	9									
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
03	3193	X	1177	-0-	-2016	-0-	45	1	940	3	Y	173	172	0			1
							2	4	190	9							
04	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	87	1	2328	3	Y	426	425	0			2
							2	4	469	9							
*05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	113	1	3141	3	Y	515	513	0			4
							1	4	567	9							
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	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
01	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	456	1	9999	3	Y	329	299	1			198
							362	9									
02	9352	X	6683	-0-	-2669	-0-	299	1	6176	3	Y	148	178	1			168
							45	4	163	9							
03	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	660	1	14608	3	Y	364	366	1			166
							400	9									
04	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	565	1	12626	3	Y	309	318	1			157
							340	9									
*05	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	590	1	12276	3	Y	330	287	1			200
							1	4	363	9							
06	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					200

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	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
01	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	528	1	11576	3	Y	275	233	1			259
							303	9									
02	9296	X	7163	-0-	-2133	-0-	324	1	6669	3	Y	111	135	1			235
							48	4	122	9							
03	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	711	1	15741	3	Y	276	277	1			234
							304	9									
04	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	546	1	12223	3	Y	257	262	1			229
							283	9									
05	10292	X	10245	-0-	-47	-0-	459	1	9561	3	Y	204	182	1			251
							1	4	224	9							
06	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					251

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	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
01	10881	X	9933	-0-	-948	-0-	420	1	9225	3	Y	262	246	1			171
							288	9									
02	9828	X	6199	-0-	-3629	-0-	277	1	5710	3	Y	155	172	1			154
							41	4	171	9							
03	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	552	1	12224	3	Y	347	348	1			153
							382	9									
04	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	424	1	9494	3	Y	243	258	1			138
							267	9									
*05	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	448	1	9338	3	Y	287	248	1			177
							1	4	316	9							
06	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					177

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	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
01	17546	X	16020	-0-	-1526	-0-	683	1	14992	3	Y	314	299	1			256
							345	9									
02	15848	X	9417	-0-	-6431	-0-	424	1	8740	3	Y	173	198	1			231
							63	4	190	9							
03	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	747	1	16574	3	Y	350	357	1			224
							1	4	385	9							
04	16980	X	15354	-0-	-1626	-0-	643	1	14381	3	Y	300	310	1			214
							330	9									
05	17484	X	15752	-0-	-1732	-0-	703	1	14650	3	Y	361	311	1			264
							2	4	397	9							
06	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					Y	NO RPT					264

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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

01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	114	1	2002	3	Y	703	694	0			49
							773	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	3	Y	580	585	0			44
							14	4	638	9							
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	210	1	1799	3	Y	655	666	0			33
							4	4	721	9							
04	3000	N	3200	-0-	200	200	325	1	2343	3	Y	480	485	0			28
							4	4	528	9							
*05	2923	N	2723	-0-	-200	-0-	251	1	2121	3	Y	318	327	0			19
							1	4	350	9							
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

01	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	114	1	2008	3	Y	624	618	0			40
							686	9									
02	2744	X	2281	-0-	-463	-0-	105	1	1645	3	Y	467	475	0			32
							17	4	514	9							
03	3038	X	2480	-0-	-558	-0-	207	1	1773	3	Y	451	464	0			19
							4	4	496	9							
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	285	1	2052	3	Y	516	510	0			25
							3	4	568	9							
05	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	241	1	2036	3	Y	628	624	0			29
							1	4	691	9							
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	116	1	2041	3	Y	473	468	0			33
							520	9									
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	121	1	1894	3	Y	380	384	0			29
							19	4	418	9							
03	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	260	1	2225	3	Y	507	512	0			24
							5	4	558	9							
04	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	181	1	1299	3	Y	433	434	0			23
							2	4	476	9							
05	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	137	1	1155	3	Y	442	443	0			22
							486	9									
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	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
01	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	126	1	2207	3	Y	600	596	0			42
							660	9									
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	208	1	3260	3	Y	759	746	0			55
							33	4	835	9							
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	305	1	2611	3	Y	673	695	0			33
							6	4	740	9							
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	293	1	2107	3	Y	852	839	0			46
							3	4	937	9							
05	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	227	1	1917	3	Y	834	837	0			43
							1	4	917	9							
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					43

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	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
01	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	449	1	9841	3	Y	325	304	1			260
							358	9									
02	8932	X	6576	-0-	-2356	-0-	293	1	6049	3	Y	173	198	1			235
							44	4	190	9							
03	9889	X	7845	-0-	-2044	-0-	329	1	7285	3	Y	210	231	1			214
							231	9									
04	9570	X	7694	-0-	-1876	-0-	321	1	7174	3	Y	181	189	1			206
							199	9									
05	9889	X	7037	-0-	-2852	-0-	313	1	6529	3	Y	176	154	1			228
							1	4	194	9							
06	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					228

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		747	-0-	747	747	17	1	730	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		185	-0-	185	932	4	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	932					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	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
01	6603	X	6546	-0-	-57	-0-	64	1	5565	3	Y	832	834	0			83
							2	4	915	9							
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	120	1	6489	3	Y	823	861	0			45
							27	4	905	9							
03	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	234	1	10206	3	Y	1487	1485	0			47
							7	4	1636	9							
04	6390	X	5988	-0-	-402	-0-	127	1	5281	3	Y	527	538	0			36
							580	9									
*05	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	212	1	9953	3	Y	1067	1048	0			55
							1	4	1174	9							
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	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
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	103	1	1812	3	Y	583	573	0			38
							641	9									
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	140	1	2186	3	Y	568	566	0			40
							22	4	625	9							
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	233	1	2003	3	Y	576	590	0			26
							5	4	634	9							
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	264	1	1897	3	Y	701	692	0			35
							3	4	771	9							
*05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	217	1	1826	3	Y	664	668	0			31
							730	9									
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	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
01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	343	1	8792	3	Y	412	412	0			2
							1	4	453	9							
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	224	1	5364	3	Y	284	282	0			4
							5	4	312	9							
03	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	479	1	9916	3	Y	590	591	0			3
							19	4	649	9							
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	333	1	8923	3	Y	535	536	0			2
							8	4	589	9							
*05	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	341	1	9440	3	Y	542	541	0			3
							3	4	596	9							
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	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
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	257	1	6596	3	Y	852	851	0			6
							1	4	937	9							
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	256	1	6138	3	Y	948	940	0			14
							6	4	1043	9							
03	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	312	1	6454	3	Y	926	934	0			6
							12	4	1019	9							
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	175	1	4676	3	Y	565	567	0			4
							4	4	622	9							
*05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	162	1	4516	3	Y	629	628	0			5
							2	4	692	9							
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	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
01	7099	X	5541	-0-	-1558	-0-	186	1	4776	3	Y	525	527	0			8
							1	4	578	9							
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	245	1	5892	3	Y	664	659	0			13
							6	4	730	9							
03	7099	X	5685	-0-	-1414	-0-	234	1	4826	3	Y	560	566	0			7
							9	4	616	9							
04	6870	X	6302	-0-	-568	-0-	201	1	5396	3	Y	636	637	0			6
							5	4	700	9							
05	7099	X	6719	-0-	-380	-0-	208	1	5766	3	Y	675	675	0			6
							2	4	743	9							
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	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
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	204	1	5259	3	Y	879	878	0			13
							1	4	967	9							
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	191	1	4594	3	Y	813	807	0			19
							5	4	894	9							
03	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	282	1	5832	3	Y	1051	1056	0			14
							11	4	1156	9							
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	156	1	4179	3	Y	679	682	0			11
							4	4	747	9							
*05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	160	1	4416	3	Y	663	663	0			11
							1	4	729	9							
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	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
01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	204	1	3600	3	Y	1269	1246	0			80
							1	4	1396	9							
02	4060	X	3871	-0-	-189	-0-	167	1	2623	3	Y	958	972	0			66
							27	4	1054	9							
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	397	1	3408	3	Y	1378	1384	0			60
							8	4	1516	9							
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	455	1	3273	3	Y	1090	1096	0			54
							5	4	1199	9							
*05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	413	1	3484	3	Y	1057	1062	0			49
							1	4	1163	9							
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					49

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	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
01	15407	X	11041	-0-	-4366	-0-	433	1	10225	3	Y	348	400	1			78
							383	9									
02	16604	X	2908	-0-	-13696	-0-	122	1	2689	3	Y	88	112	1			54
							97	9									
03	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	800	1	18705	3	Y	566	531	1			89
							623	9									
04	16230	X	15446	-0-	-784	-0-	620	1	14323	3	Y	457	453	1			93
							503	9									
05	15872	X	10834	-0-	-5038	-0-	443	1	10071	3	Y	291	293	1			91
							320	9									
06	18420	X	NO RPT	-0-	-18420	-0-					Y	NO RPT					91

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	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
01	16957	X	13115	-0-	-3842	-0-	513	1	12122	3	Y	436	461	1			78
							480	9									
02	15316	X	8410	-0-	-6906	-0-	351	1	7770	3	Y	263	258	1			83
							289	9									
03	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	582	1	13621	3	Y	423	437	1			69
							465	9									
04	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	544	1	12557	3	Y	408	401	1			76
							449	9									
*05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	540	1	12285	3	Y	351	336	1			91
							386	9									
06	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	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
01	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	659	1	15568	3	Y	381	406	1			80
							419	9									
02	14784	X	8194	-0-	-6590	-0-	346	1	7643	3	Y	186	191	1			75
							205	9									
03	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	663	1	15499	3	Y	326	335	1			66
							359	9									
04	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	686	1	15845	3	Y	313	307	1			72
							344	9									
05	16368	X	15946	-0-	-422	-0-	659	1	14991	3	Y	269	258	1			83
							296	9									
06	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					83

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	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
01	20057	X	13903	-0-	-6154	-0-	550	1	12975	3	Y	344	398	1			74
							378	9									
02	18116	X	9209	-0-	-8907	-0-	388	1	8576	3	Y	223	220	1			77
							245	9									
03	20057	X	17893	-0-	-2164	-0-	716	1	16736	3	Y	401	408	1			70
							441	9									
04	19410	X	12786	-0-	-6624	-0-	518	1	11969	3	Y	272	278	1			64
							299	9									
05	19685	X	18391	-0-	-1294	-0-	760	1	17281	3	Y	318	296	1			86
							350	9									
06	17310	X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	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
01	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	94	1	8119	3	Y	681	681	0			49
							3	4	749	9							
02	4956	X	4617	-0-	-339	-0-	77	1	4207	3	Y	286	311	0			24
							18	4	315	9							
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	116	1	5063	3	Y	416	416	0			24
							4	4	458	9							
04	5310	X	4983	-0-	-327	-0-	105	1	4399	3	Y	435	439	0			20
							479	9									
*05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	103	1	4814	3	Y	540	531	0			29
							594	9									
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	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
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-	1	0			50
02	6972	X	2288	-0-	-4684	-0-	39	1	2091	3	Y	135	163	0			22
							9	4	149	9							
03	7719	X	2984	-0-	-4735	-0-	62	1	2697	3	Y	203	204	0			21
							2	4	223	9							
04	7200	X	3902	-0-	-3298	-0-	85	1	3532	3	Y	259	262	0			18
							285	9									
05	6665	X	5876	-0-	-789	-0-	112	1	5259	3	Y	459	450	0			27
							505	9									
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	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
01	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	92	1	7930	3	Y	572	572	0			30
							3	4	629	9							
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	91	1	4870	3	Y	343	361	0			12
							20	4	377	9							
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	124	1	5430	3	Y	446	447	0			11
							4	4	491	9							
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	105	1	4371	3	Y	349	352	0			8
							384	9									
*05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	81	1	3812	3	Y	347	342	0			13
							382	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	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
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	130	1	3320	3	Y	413	414	0			5
							454	9									
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	135	1	3227	3	Y	413	410	0			8
							3	4	454	9							
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	153	1	3171	3	Y	418	421	0			5
							6	4	460	9							
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	115	1	3089	3	Y	383	384	0			4
							3	4	421	9							
*05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	112	1	3119	3	Y	357	357	0			4
							1	4	393	9							
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	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
01	7192	X	5605	-0-	-1587	-0-	195	1	5013	3	Y	360	363	0			10
							1	4	396	9							
02	6440	X	3481	-0-	-2959	-0-	124	1	2967	3	Y	352	350	0			12
							3	4	387	9							
03	7006	X	5840	-0-	-1166	-0-	239	1	4932	3	Y	600	601	0			11
							9	4	660	9							
04	6960	X	5474	-0-	-1486	-0-	176	1	4708	3	Y	533	534	0			10
							4	4	586	9							
05	7192	X	5120	-0-	-2072	-0-	160	1	4423	3	Y	487	488	0			9
							1	4	536	9							
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	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
01	6107	X	5714	-0-	-393	-0-	193	1	4979	3	Y	492	494	0			9
							1	4	541	9							
02	5516	X	4269	-0-	-1247	-0-	150	1	3616	3	Y	454	451	0			12
							4	4	499	9							
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	251	1	5203	3	Y	733	736	0			9
							10	4	806	9							
04	5910	X	5859	-0-	-51	-0-	187	1	4993	3	Y	614	615	0			8
							4	4	675	9							
05	6107	X	6090	-0-	-17	-0-	189	1	5257	3	Y	584	584	0			8
							2	4	642	9							
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	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
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	107	1	2747	3	Y	411	412	0			5
							452	9									
02	2968	X	2517	-0-	-451	-0-	86	1	2069	3	Y	327	325	0			7
							2	4	360	9							
03	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	125	1	2590	3	Y	474	476	0			5
							5	4	521	9							
04	3180	X	3115	-0-	-65	-0-	96	1	2556	3	Y	419	420	0			4
							2	4	461	9							
05	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	93	1	2578	3	Y	376	376	0			4
							1	4	414	9							
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	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
01	3844	X	2407	-0-	-1437	-0-	24	1	2114	3	Y	244	244	0			35
							1	4	268	9							
02	3416	X	2523	-0-	-893	-0-	41	1	2208	3	Y	241	258	0			18
							9	4	265	9							
03	3534	X	330	-0-	-3204	-0-	7	1	283	3	Y	36	39	0			15
							40	9									
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	127	1	5305	3	Y	682	681	0			16
							750	9									
05	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	45	1	2102	3	Y	285	283	0			18
							314	9									
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	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
01	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	74	1	6423	3	Y	478	479	0			40
							3	4	526	9							
02	6020	X	4950	-0-	-1070	-0-	83	1	4489	3	Y	326	346	0			20
							19	4	359	9							
03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	141	1	6163	3	Y	583	582	0			21
							5	4	641	9							
04	6960	X	4660	-0-	-2300	-0-	99	1	4137	3	Y	385	389	0			17
							424	9									
05	7192	X	4738	-0-	-2454	-0-	89	1	4177	3	Y	429	422	0			24
							472	9									
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	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
01	T. A.		76	-0-	76	76	1	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		56	-0-	56	132	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		79	-0-	79	211	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	8965	X	8754	-0-	-211	-0-	165	1	6892	3	Y	1543	1535	0			8
							1697	9									
*05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	70	1	3288	3	Y	475	473	0			10
							523	9									
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	1647	-0-	-3902	-0-	17	1	1494	3	Y	123	125	0			63
							1	4	135	9							
02	5012	X	348	-0-	-4664	-0-	6	1	321	3	Y	18	53	0			28
							1	4	20	9							
03	5549	X	2357	-0-	-3192	-0-	50	1	2222	3	Y	75	75	0			28
							2	4	83	9							
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	128	1	5353	3	Y	503	505	0			26
							553	9									
*05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	138	1	6448	3	Y	625	615	0			36
							688	9									
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	97	1	8425	3	Y	406	407	0			59
							4	4	447	9							
02	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	211	1	11368	3	Y	508	536	0			31
							47	4	559	9							
03	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	259	1	11307	3	Y	652	653	0			30
							8	4	717	9							
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	208	1	8708	3	Y	471	476	0			25
							1	4	518	9							
*05	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	198	1	9257	3	Y	550	541	0			34
							605	9									
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6664	-0-	-497	-0-	70	1	6114	3	Y	434	434	0			60
							3	4	477	9							
02	6468	X	5561	-0-	-907	-0-	93	1	5007	3	Y	400	432	0			28
							21	4	440	9							
03	6789	X	6443	-0-	-346	-0-	129	1	5613	3	Y	634	634	0			28
							4	4	697	9							
04	6450	X	4268	-0-	-2182	-0-	89	1	3722	3	Y	415	420	0			23
							457	9									
05	6665	X	4490	-0-	-2175	-0-	82	1	3832	3	Y	524	515	0			32
							576	9									
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	78	1	6782	3	Y	526	527	0			54
							3	4	579	9							
02	6692	X	5449	-0-	-1243	-0-	91	1	4909	3	Y	390	416	0			28
							20	4	429	9							
03	7037	X	6816	-0-	-221	-0-	139	1	6058	3	Y	559	559	0			28
							4	4	615	9							
04	7170	X	5713	-0-	-1457	-0-	122	1	5106	3	Y	441	445	0			24
							485	9									
05	7409	X	6934	-0-	-475	-0-	131	1	6152	3	Y	592	582	0			34
							651	9									
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	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
01	35960	X	32549	-0-	-3411	-0-	1333	1	30635	3	Y	527	523	1			60
							1	4	580	9							
02	31780	X	20271	-0-	-11509	-0-	872	1	19035	3	Y	327	358	1			29
							4	4	360	9							
03	34503	X	29499	-0-	-5004	-0-	1205	1	27706	3	Y	520	498	1			51
							16	4	572	9							
04	32430	X	28135	-0-	-4295	-0-	1151	1	26391	3	Y	512	520	1			43
							30	4	563	9							
05	32550	X	27723	-0-	-4827	-0-	1152	1	26039	3	Y	471	455	1			59
							14	4	518	9							
06	31500	X	NO RPT	-0-	-31500	-0-					Y	NO RPT					59

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	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
01	7502	X	5691	-0-	-1811	-0-	340	1	4909	3	Y	402	414	0			21
							442	9									
02	6188	X	4218	-0-	-1970	-0-	233	1	3692	3	Y	266	266	0			21
							293	9									
03	6851	X	3269	-0-	-3582	-0-	330	1	2715	3	Y	204	211	0			14
							224	9									
04	6240	X	942	-0-	-5298	-0-	70	1	858	3	Y	13	17	0			10
							14	9									
05	6324	X	986	-0-	-5338	-0-	73	1	863	3	Y	45	45	0			10
							50	9									
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					10

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	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
01	3968	X	3713	-0-	-255	-0-	202	1	2914	3	Y	543	553	0			25
							597	9									
02	3416	X	3125	-0-	-291	-0-	160	1	2529	3	Y	396	395	0			26
							436	9									
03	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	302	1	2488	3	Y	501	507	0			20
							551	9									
04	3600	X	3512	-0-	-88	-0-	219	1	2689	3	Y	549	544	0			25
							604	9									
05	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	194	1	2281	3	Y	497	498	0			24
							547	9									
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					24

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	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
01	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	412	1	5945	3	Y	775	791	0			31
							853	9									
02	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	337	1	5342	3	Y	577	575	0			33
							635	9									
03	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	986	1	8114	3	Y	931	935	0			29
							1024	9									
04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	498	1	6110	3	Y	703	703	0			29
							773	9									
05	6386	X	6331	-0-	-55	-0-	427	1	5034	3	Y	791	789	0			31
							870	9									
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

M O	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
01	4371	X	4356	-0-	-15	-0-	46	1	3982	3	Y	296	297	0			31
							2	4	326	9							
02	3948	X	3094	-0-	-854	-0-	51	1	2789	3	Y	220	234	0			17
							12	4	242	9							
03	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	84	1	3664	3	Y	302	302	0			17
							3	4	332	9							
04	4230	X	3669	-0-	-561	-0-	79	1	3285	3	Y	277	280	0			14
							305	9									
05	4371	X	3382	-0-	-989	-0-	64	1	3020	3	Y	271	267	0			18
							298	9									
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					18

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

M O	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
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	401	1	3791	3	Y	251	252	0			41
							276	9									
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	213	1	3273	3	Y	197	206	0			32
							217	9									
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	132	1	3333	3	Y	219	217	0			34
							241	9									
04	3870	X	2303	-0-	-1567	-0-	192	1	1965	3	Y	133	142	0			25
							146	9									
*05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	465	1	3918	3	Y	212	213	0			24
							233	9									
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	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
01	3565	X	3239	-0-	-326	-0-	33	1	2878	3	Y	297	299	0			29
							1	4	327	9							
02	3220	X	2916	-0-	-304	-0-	47	1	2574	3	Y	258	274	0			13
							11	4	284	9							
03	3565	X	3157	-0-	-408	-0-	63	1	2755	3	Y	306	307	0			12
							2	4	337	9							
04	3450	X	2453	-0-	-997	-0-	52	1	2162	3	Y	217	219	0			10
							239	9									
05	3565	X	3058	-0-	-507	-0-	57	1	2661	3	Y	309	304	0			15
							340	9									
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	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
01	T. A.		11494	-0-	11494	11494	63	1	10520	3	Y	828	828	0			148
							911	9									
02	T. A.		10291	-0-	10291	21785	125	1	9376	3	Y	632	639	0			141
							95	4	695	9							
03	T. A.		10456	-0-	10456	32241	89	1	9593	3	Y	675	670	0			146
							31	4	743	9							
04	42158	X	9917	-0-	-32241	-0-	78	1	9110	3	Y	663	686	0			123
							729	9									
*05	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	83	1	9347	3	Y	682	681	0			124
							750	9									
06	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					124

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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 CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	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
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	70	1	5983	3	Y	419	420	0			44
							2	4	461	9							
02	5768	X	5167	-0-	-601	-0-	87	1	4655	3	Y	369	390	0			23
							19	4	406	9							
03	6386	X	6253	-0-	-133	-0-	128	1	5606	3	Y	468	468	0			23
							4	4	515	9							
04	6180	X	5622	-0-	-558	-0-	121	1	5039	3	Y	420	423	0			20
							462	9									
05	6386	X	6348	-0-	-38	-0-	121	1	5665	3	Y	511	503	0			28
							562	9									
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					28

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	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
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	49	1	2370	3	Y	263	271	0			22
							7	4	289	9							
02	2296	X	2051	-0-	-245	-0-	27	1	1820	3	Y	156	154	0			24
							32	4	172	9							
03	2542	X	1944	-0-	-598	-0-	37	1	1649	3	Y	231	233	0			22
							4	4	254	9							
04	2460	X	2453	-0-	-7	-0-	228	1	1926	3	Y	269	262	0			29
							3	4	296	9							
05	2542	X	2119	-0-	-423	-0-	192	1	1670	3	Y	230	234	0			25
							4	4	253	9							
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					25

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	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
01	34991	X	34991	-0-	-0-	-0-	1424	1	32719	3	Y	770	757	1			89
							1	4	847	9							
02	29064	X	18471	-0-	-10593	-0-	789	1	17247	3	Y	392	442	1			39
							4	4	431	9							
03	30812	X	30812	-0-	-0-	-0-	1252	1	28775	3	Y	699	665	1			73
							16	4	769	9							
04	32730	X	31037	-0-	-1693	-0-	1261	1	28914	3	Y	754	761	1			66
							33	4	829	9							
05	33821	X	30074	-0-	-3747	-0-	1240	1	28032	3	Y	715	687	1			94
							15	4	787	9							
06	32730	X	NO RPT	-0-	-32730	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	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
01	T. A.		10567	-0-	10567	10567	58	1	9749	3	Y	691	692	0			121
							760	9									
02	T. A.		9221	-0-	9221	19788	112	1	8444	3	Y	526	533	0			114
							86	4	579	9							
03	T. A.		12460	-0-	12460	32248	108	1	11605	3	Y	645	634	0			125
							37	4	710	9							
04	42788	X	10540	-0-	-32248	-0-	84	1	9771	3	Y	623	644	0			104
							685	9									
*05	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	87	1	9871	3	Y	669	665	0			108
							736	9									
06	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					108

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	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
01	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	44	1	7433	3	Y	434	432	0			85
							477	9									
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	87	1	6572	3	Y	347	351	0			81
							67	4	382	9							
03	7595	X	6604	-0-	-991	-0-	57	1	6199	3	Y	298	302	0			77
							20	4	328	9							
04	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	63	1	7410	3	Y	385	391	0			71
							424	9									
*05	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	65	1	7326	3	Y	409	407	0			73
							450	9									
06	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					73

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	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
01	3131	X	304	-0-	-2827	-0-	26	1	248	3	Y	27	29	0			22
							30	9									
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
03	2015	X	800	-0-	-1215	-0-	27	1	693	3	Y	73	69	0			4
							80	9									
04	1290	X	865	-0-	-425	-0-	71	1	727	3	Y	61	62	0			3
							67	9									
05	868	X	821	-0-	-47	-0-	75	1	633	3	Y	103	102	0			4
							113	9									
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					4

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	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
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	373	1	3532	3	Y	260	261	0			40
							286	9									
02	3668	X	3561	-0-	-107	-0-	202	1	3114	3	Y	223	230	0			33
							245	9									
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	149	1	3756	3	Y	272	268	0			37
							299	9									
04	4020	X	3935	-0-	-85	-0-	326	1	3344	3	Y	241	249	0			29
							265	9									
05	4154	X	2948	-0-	-1206	-0-	288	1	2422	3	Y	216	221	0			24
							238	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

M O	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
01	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	82	1	5553	3	Y	918	917	0			20
							282	4	1010	9							
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	82	1	5276	3	Y	850	843	0			27
							162	4	935	9							
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	161	1	7791	3	Y	656	662	0			21
							88	4	722	9							
04	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	476	1	9552	3	Y	646	632	0			35
							66	4	711	9							
*05	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	327	1	7701	3	Y	584	601	0			18
							44	4	642	9							
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	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
01	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	32	1	2767	3	Y	258	258	0			26
							1	4	284	9							
02	2828	X	1802	-0-	-1026	-0-	30	1	1609	3	Y	142	154	0			14
							7	4	156	9							
03	3131	X	2736	-0-	-395	-0-	54	1	2383	3	Y	270	269	0			15
							2	4	297	9							
04	2970	X	2279	-0-	-691	-0-	48	1	2023	3	Y	189	192	0			12
							208	9									
05	3069	X	2232	-0-	-837	-0-	42	1	1949	3	Y	219	215	0			16
							241	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

M O	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
01	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	73	1	7737	3	Y	1085	1021	0			175
							29	4	1194	9							
02	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	71	1	6836	3	Y	815	837	0			153
							63	4	897	9							
03	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	100	1	7966	3	Y	1005	1041	0			117
							27	4	1106	9							
04	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	95	1	7002	3	Y	950	967	0			100
							7	4	1045	9							
*05	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	103	1	7407	3	Y	968	944	0			124
							17	4	1065	9							
06	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					124

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	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
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	73	1	7732	3	Y	924	872	0			151
							29	4	1016	9							
02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	70	1	6855	3	Y	720	736	0			135
							64	4	792	9							
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	90	1	7209	3	Y	805	845	0			95
							25	4	886	9							
04	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	101	1	7426	3	Y	824	832	0			87
							7	4	906	9							
*05	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	103	1	7383	3	Y	889	862	0			114
							16	4	978	9							
06	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	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
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	67	1	7052	3	Y	947	892	0			152
							26	4	1042	9							
02	7168	X	1727	-0-	-5441	-0-	15	1	1508	3	Y	173	275	0			50
							14	4	190	9							
03	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	106	1	8371	3	Y	1021	964	0			107
							28	4	1123	9							
04	7680	X	6783	-0-	-897	-0-	80	1	5941	3	Y	687	720	0			74
							6	4	756	9							
*05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	97	1	6902	3	Y	947	903	0			118
							15	4	1042	9							
06	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	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
01	6448	X	6208	-0-	-240	-0-	51	1	5390	3	Y	679	645	0			110
							20	4	747	9							
02	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	75	1	7223	3	Y	797	768	0			139
							67	4	877	9							
03	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	81	1	6457	3	Y	783	830	0			92
							22	4	861	9							
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	84	1	6172	3	Y	653	676	0			69
							6	4	718	9							
*05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	83	1	5905	3	Y	598	590	0			77
							13	4	658	9							
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	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
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	47	1	4952	3	Y	584	555	0			92
							19	4	642	9							
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	45	1	4343	3	Y	448	459	0			81
							40	4	493	9							
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	63	1	4987	3	Y	545	566	0			60
							17	4	600	9							
04	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	66	1	4861	3	Y	531	539	0			52
							4	4	584	9							
*05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	67	1	4806	3	Y	534	521	0			65
							11	4	587	9							
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	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
01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	72	1	7667	3	Y	1103	1039	0			178
							29	4	1213	9							
02	7084	X	6991	-0-	-93	-0-	62	1	6009	3	Y	785	815	0			148
							56	4	864	9							
03	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	88	1	7004	3	Y	981	1016	0			113
							24	4	1079	9							
04	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	95	1	7015	3	Y	891	911	0			93
							7	4	980	9							
05	7843	X	7162	-0-	-681	-0-	86	1	6172	3	Y	809	798	0			104
							14	4	890	9							
06	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	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
01	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	48	1	10370	3	Y	706	705	0			45
							777	9									
02	9688	X	8574	-0-	-1114	-0-	37	1	8019	3	Y	470	468	0			47
							1	4	517	9							
03	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	52	1	10824	3	Y	685	704	0			28
							2	4	754	9							
04	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	40	1	9992	3	Y	599	591	0			36
							1	4	659	9							
05	10726	X	10566	-0-	-160	-0-	37	1	9908	3	Y	564	577	0			23
							1	4	620	9							
06	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	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
01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	69	1	9999	3	Y	935	940	0			112
							1029	9									
02	9492	X	7965	-0-	-1527	-0-	88	1	7373	3	Y	458	501	0			69
							504	9									
03	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	71	1	11574	3	Y	770	766	0			73
							847	9									
04	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	60	1	9626	3	Y	797	765	0			105
							877	9									
*05	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	66	1	9425	3	Y	945	971	0			79
							5	4	1040	9							
06	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					79

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	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
01	21762	X	20477	-0-	-1285	-0-	826	1	18974	3	Y	615	608	1			70
							677	9									
02	19404	X	12669	-0-	-6735	-0-	538	1	11744	3	Y	350	388	1			32
							2	4	385	9							
03	21204	X	20692	-0-	-512	-0-	834	1	19176	3	Y	610	582	1			60
							11	4	671	9							
04	20460	X	18282	-0-	-2178	-0-	739	1	16942	3	Y	529	544	1			45
							19	4	582	9							
05	21111	X	19779	-0-	-1332	-0-	812	1	18344	3	Y	557	532	1			70
							10	4	613	9							
06	20010	X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	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
01	4402	X	3529	-0-	-873	-0-	74	1	2472	3	Y	888	887	0			13
							6	4	977	9							
02	3920	X	2939	-0-	-981	-0-	98	1	2118	3	Y	656	650	0			19
							1	4	722	9							
03	4340	X	4116	-0-	-224	-0-	160	1	2769	3	Y	1077	1077	0			19
							2	4	1185	9							
04	4140	X	3002	-0-	-1138	-0-	144	1	2026	3	Y	755	759	0			15
							1	4	831	9							
05	4278	X	3540	-0-	-738	-0-	116	1	2542	3	Y	801	795	0			21
							1	4	881	9							
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					21

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	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
01	23126	X	21527	-0-	-1599	-0-	879	1	20188	3	Y	418	418	1			47
							460	9									
02	20692	X	14215	-0-	-6477	-0-	610	1	13321	3	Y	255	280	1			22
							3	4	281	9							
03	24822	X	24822	-0-	-0-	-0-	1013	1	23275	3	Y	474	450	1			46
							13	4	521	9							
04	21420	X	21027	-0-	-393	-0-	859	1	19687	3	Y	417	428	1			35
							22	4	459	9							
05	22134	X	20944	-0-	-1190	-0-	868	1	19621	3	Y	404	388	1			51
							11	4	444	9							
06	23340	X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	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
01	30628	X	28160	-0-	-2468	-0-	1139	1	26153	3	Y	789	786	1			85
							868	9									
02	27664	X	17984	-0-	-9680	-0-	764	1	16704	3	Y	465	514	1			36
							4	4	512	9							
03	29698	X	24657	-0-	-5041	-0-	995	1	22879	3	Y	700	672	1			64
							13	4	770	9							
04	28470	X	24923	-0-	-3547	-0-	1005	1	23028	3	Y	785	790	1			59
							26	4	864	9							
05	28582	X	24153	-0-	-4429	-0-	988	1	22331	3	Y	747	717	1			89
							12	4	822	9							
06	27240	X	NO RPT	-0-	-27240	-0-					Y	NO RPT					89

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	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
01	25110	X	21504	-0-	-3606	-0-	882	1	20263	3	Y	326	326	1			36
							359	9									
02	21952	X	12767	-0-	-9185	-0-	550	1	12009	3	Y	186	207	1			15
							3	4	205	9							
03	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	1011	1	23231	3	Y	394	373	1			36
							13	4	433	9							
04	22470	X	21445	-0-	-1025	-0-	878	1	20140	3	Y	367	374	1			29
							23	4	404	9							
05	23002	X	21891	-0-	-1111	-0-	912	1	20601	3	Y	334	322	1			41
							11	4	367	9							
06	23880	X	NO RPT	-0-	-23880	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	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
01	5301	X	4991	-0-	-310	-0-	28	1	4660	3	Y	275	274	0			42
							303	9									
02	4844	X	3988	-0-	-856	-0-	49	1	3713	3	Y	171	177	0			36
							38	4	188	9							
03	5363	X	4930	-0-	-433	-0-	43	1	4613	3	Y	235	229	0			42
							15	4	259	9							
04	5160	X	4816	-0-	-344	-0-	39	1	4517	3	Y	236	243	0			35
							260	9									
05	5208	X	5063	-0-	-145	-0-	42	1	4748	3	Y	248	247	0			36
							273	9									
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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 CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	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
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	36	1	5996	3	Y	452	454	0			76
							497	9									
02	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	79	1	5899	3	Y	384	385	0			75
							60	4	422	9							
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	57	1	6076	3	Y	425	420	0			80
							19	4	468	9							
04	6000	X	5983	-0-	-17	-0-	47	1	5512	3	Y	385	400	0			65
							424	9									
05	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	49	1	5572	3	Y	380	380	0			65
							418	9									
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	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
01	8339	X	8088	-0-	-251	-0-	879	1	5803	3	Y	1278	1264	0			67
							1406	9									
02	7532	X	5555	-0-	-1977	-0-	378	1	4259	3	Y	833	848	0			52
							2	4	916	9							
03	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	537	1	6522	3	Y	1228	1240	0			40
							1	4	1351	9							
04	7830	X	7465	-0-	-365	-0-	344	1	5958	3	Y	1055	1055	0			40
							2	4	1161	9							
05	8091	X	7399	-0-	-692	-0-	397	1	5837	3	Y	1058	1063	0			35
							1	4	1164	9							
06	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					35

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	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
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	42	1	2881	3	Y	735	734	0			12
							147	4	809	9							
02	2772	X	1491	-0-	-1281	-0-	18	1	1155	3	Y	257	259	0			10
							35	4	283	9							
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	105	1	5048	3	Y	648	645	0			13
							56	4	713	9							
04	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	247	1	4956	3	Y	637	623	0			27
							34	4	701	9							
*05	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	271	1	6384	3	Y	782	794	0			15
							36	4	860	9							
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	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
01	7192	X	6412	-0-	-780	-0-	729	1	4810	3	Y	794	788	0			41
							873	9									
02	6132	X	4930	-0-	-1202	-0-	346	1	3902	3	Y	618	622	0			37
							2	4	680	9							
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	458	1	5563	3	Y	832	843	0			26
							1	4	915	9							
04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	315	1	5455	3	Y	765	763	0			28
							2	4	842	9							
*05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	358	1	5249	3	Y	784	787	0			25
							862	9									
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	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
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	22	1	3764	3	Y	387	387	0			75
							426	9									
02	3724	X	2752	-0-	-972	-0-	32	1	2445	3	Y	227	237	0			65
							25	4	250	9							
03	4123	X	3716	-0-	-407	-0-	31	1	3312	3	Y	330	321	0			74
							10	4	363	9							
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	34	1	4009	3	Y	408	414	0			68
							449	9									
*05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	34	1	3821	3	Y	374	376	0			66
							411	9									
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					66

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	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
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	713	1	6744	3	Y	555	562	0			83
							611	9									
02	5488	X	4395	-0-	-1093	-0-	249	1	3831	3	Y	286	310	0			59
							315	9									
03	6107	X	5225	-0-	-882	-0-	184	1	4654	3	Y	352	347	0			64
							387	9									
04	6870	X	5712	-0-	-1158	-0-	473	1	4848	3	Y	355	366	0			53
							391	9									
*05	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	733	1	6170	3	Y	358	364	0			47
							394	9									
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	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
01	7688	X	7600	-0-	-88	-0-	47	1	6791	3	Y	693	697	0			77
							762	9									
02	6944	X	5531	-0-	-1413	-0-	61	1	5073	3	Y	361	391	0			47
							397	9									
03	7688	X	7652	-0-	-36	-0-	43	1	7017	3	Y	538	539	0			46
							592	9									
04	7440	X	7343	-0-	-97	-0-	42	1	6622	3	Y	617	590	0			73
							679	9									
05	7688	X	7562	-0-	-126	-0-	48	1	6691	3	Y	745	764	0			54
							3	4	820	9							
06	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					54

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	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
01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	698	1	6605	3	Y	1143	1150	0			181
							1257	9									
02	7728	X	6410	-0-	-1318	-0-	335	1	5150	3	Y	841	881	0			141
							925	9									
03	8649	X	8001	-0-	-648	-0-	257	1	6490	3	Y	1140	1120	0			161
							1254	9									
04	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	672	1	6899	3	Y	1251	1275	0			137
							1376	9									
*05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	798	1	6715	3	Y	1148	1167	0			118
							1263	9									
06	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	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
01	22506	X	21628	-0-	-878	-0-	880	1	20219	3	Y	481	478	1			53
							529	9									
02	20328	X	12582	-0-	-7746	-0-	539	1	11767	3	Y	249	282	1			20
							2	4	274	9							
03	25162	X	25162	-0-	-0-	-0-	1024	1	23550	3	Y	522	494	1			48
							14	4	574	9							
04	22671	X	22671	-0-	-0-	-0-	925	1	21201	3	Y	474	486	1			36
							24	4	521	9							
05	23219	X	21330	-0-	-1889	-0-	883	1	19972	3	Y	422	408	1			50
							11	4	464	9							
06	23280	X	NO RPT	-0-	-23280	-0-					Y	NO RPT					50

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4365	-0-	-1494	-0-	379	1	3586	3	Y	364	367	0			66
							400	9									
02	5292	X	4063	-0-	-1229	-0-	225	1	3462	3	Y	342	353	0			55
							376	9									
03	6138	X	3342	-0-	-2796	-0-	116	1	2918	3	Y	280	281	0			54
							308	9									
04	5940	X	3024	-0-	-2916	-0-	243	1	2489	3	Y	265	275	0			44
							292	9									
*05	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	744	1	6266	3	Y	598	592	0			50
							658	9									
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					50

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	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
01	5673	X	5380	-0-	-293	-0-	68	1	4585	3	Y	449	452	0			18
							233	4	494	9							
02	5124	X	4553	-0-	-571	-0-	58	1	3766	3	Y	557	550	0			25
							116	4	613	9							
03	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	136	1	6594	3	Y	533	537	0			21
							75	4	586	9							
04	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	359	1	7215	3	Y	661	646	0			36
							50	4	727	9							
*05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	304	1	7173	3	Y	621	637	0			20
							41	4	683	9							
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	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
01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	747	1	7067	3	Y	484	489	0			85
							532	9									
02	6636	X	6526	-0-	-110	-0-	373	1	5745	3	Y	371	390	0			66
							408	9									
03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	294	1	7419	3	Y	471	464	0			73
							518	9									
04	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	788	1	8084	3	Y	456	470	0			59
							502	9									
05	7440	X	2812	-0-	-4628	-0-	283	1	2380	3	Y	135	153	0			41
							149	9									
06	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	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
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	438	1	4141	3	Y	373	373	0			47
							410	9									
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	268	1	4130	3	Y	309	319	0			37
							340	9									
03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	202	1	5089	3	Y	397	390	0			44
							437	9									
04	4830	X	4343	-0-	-487	-0-	360	1	3694	3	Y	263	275	0			32
							289	9									
05	5239	X	4270	-0-	-969	-0-	426	1	3590	3	Y	231	236	0			27
							254	9									
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					27

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	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
01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	78	1	5295	3	Y	907	908	0			18
							269	4	998	9							
02	5432	X	4292	-0-	-1140	-0-	53	1	3448	3	Y	622	619	0			21
							107	4	684	9							
03	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	172	1	8364	3	Y	752	754	0			19
							96	4	827	9							
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	364	1	7323	3	Y	629	618	0			30
							51	4	692	9							
*05	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	354	1	8327	3	Y	713	728	0			15
							47	4	784	9							
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					15

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	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
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	292	1	4210	3	Y	465	476	0			25
							512	9									
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	238	1	3779	3	Y	358	356	0			27
							394	9									
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	516	1	4246	3	Y	506	511	0			22
							557	9									
04	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	344	1	4219	3	Y	523	520	0			25
							575	9									
*05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	321	1	3783	3	Y	504	505	0			24
							554	9									
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					24

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	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
01	19127	X	17356	-0-	-1771	-0-	756	1	16126	3	Y	430	439	1			241
							1	4	473	9							
02	17276	X	9023	-0-	-8253	-0-	420	1	8340	3	Y	231	266	1			206
							9	4	254	9							
03	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	956	1	20215	3	Y	474	476	1			204
							2	4	521	9							
04	17460	X	16583	-0-	-877	-0-	730	1	15436	3	Y	379	369	1			214
							417	9									
05	17887	X	15338	-0-	-2549	-0-	709	1	14434	3	Y	176	180	1			210
							1	4	194	9							
06	18510	X	NO RPT	-0-	-18510	-0-					Y	NO RPT					210

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	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
01	10323	X	10084	-0-	-239	-0-	67	1	9067	3	Y	861	856	0			61
							3	4	947	9							
02	9324	X	8266	-0-	-1058	-0-	90	1	7374	3	Y	609	541	0			129
							132	4	670	9							
03	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	135	1	10606	3	Y	859	933	0			55
							5	4	945	9							
04	9990	X	9641	-0-	-349	-0-	179	1	8552	3	Y	826	815	0			66
							1	4	909	9							
05	10137	X	10033	-0-	-104	-0-	186	1	8923	3	Y	839	856	0			49
							1	4	923	9							
06	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					49

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	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
01	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	815	1	18705	3	Y	594	593	1			64
							653	9									
02	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	544	1	11877	3	Y	373	408	1			29
							2	4	410	9							
03	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	678	1	15588	3	Y	534	515	1			48
							9	4	587	9							
04	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	716	1	16424	3	Y	612	615	1			45
							19	4	673	9							
*05	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	730	1	16504	3	Y	576	554	1			67
							9	4	634	9							
06	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					67

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. (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
01	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	452	1	6533	3	Y	586	601	0			29
							645	9									
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	441	1	6990	3	Y	540	536	0			33
							594	9									
03	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	676	1	5561	3	Y	552	562	0			23
							607	9									
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	482	1	5911	3	Y	645	640	0			28
							710	9									
05	7223	X	5990	-0-	-1233	-0-	420	1	4951	3	Y	563	565	0			26
							619	9									
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					26

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	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
01	20367	X	18053	-0-	-2314	-0-	727	1	16695	3	Y	574	576	1			65
							631	9									
02	17668	X	10944	-0-	-6724	-0-	464	1	10126	3	Y	320	357	1			28
							2	4	352	9							
03	19344	X	19145	-0-	-199	-0-	770	1	17709	3	Y	596	567	1			57
							10	4	656	9							
04	18360	X	16416	-0-	-1944	-0-	663	1	15197	3	Y	490	507	1			40
							17	4	539	9							
05	18817	X	13865	-0-	-4952	-0-	569	1	12854	3	Y	395	386	1			49
							7	4	435	9							
06	18540	X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	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
01	20646	X	15900	-0-	-4746	-0-	637	1	14635	3	Y	571	564	1			68
							628	9									
02	18648	X	8796	-0-	-9852	-0-	371	1	8114	3	Y	281	319	1			30
							2	4	309	9							
03	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	744	1	17124	3	Y	622	588	1			64
							10	4	684	9							
04	16380	X	15676	-0-	-704	-0-	629	1	14428	3	Y	547	562	1			49
							17	4	602	9							
05	16926	X	5088	-0-	-11838	-0-	208	1	4706	3	Y	155	178	1			26
							3	4	171	9							
06	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					Y	NO RPT					26

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	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
01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	455	1	6562	3	Y	458	466	0			25
							504	9									
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	296	1	4691	3	Y	286	286	0			25
							315	9									
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	548	1	4506	3	Y	404	408	0			21
							444	9									
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	322	1	3955	3	Y	432	428	0			25
							475	9									
*05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	277	1	3264	3	Y	494	492	0			27
							543	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					27

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	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
01	25823	X	24278	-0-	-1545	-0-	985	1	22613	3	Y	618	614	1			69
							680	9									
02	23296	X	15568	-0-	-7728	-0-	663	1	14482	3	Y	382	419	1			32
							3	4	420	9							
03	26040	X	21024	-0-	-5016	-0-	851	1	19556	3	Y	551	530	1			53
							11	4	606	9							
04	25200	X	22367	-0-	-2833	-0-	907	1	20791	3	Y	586	592	1			47
							24	4	645	9							
05	24862	X	24639	-0-	-223	-0-	1015	1	22928	3	Y	622	592	1			77
							12	4	684	9							
06	23490	X	NO RPT	-0-	-23490	-0-					Y	NO RPT					77

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	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
01	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	85	1	5787	3	Y	869	868	0			19
							295	4	956	9							
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	78	1	5035	3	Y	710	705	0			24
							155	4	781	9							
03	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	180	1	8707	3	Y	650	654	0			20
							98	4	715	9							
04	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	411	1	8251	3	Y	648	635	0			33
							57	4	713	9							
*05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	333	1	7850	3	Y	594	610	0			17
							45	4	653	9							
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	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
01	4774	X	2940	-0-	-1834	-0-	19	1	2653	3	Y	243	243	0			22
							1	4	267	9							
02	4312	X	1959	-0-	-2353	-0-	22	1	1752	3	Y	140	125	0			37
							31	4	154	9							
03	4588	X	3248	-0-	-1340	-0-	37	1	2967	3	Y	220	242	0			15
							2	4	242	9							
04	4140	X	3371	-0-	-769	-0-	63	1	2966	3	Y	311	305	0			21
							342	9									
05	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	75	1	3546	3	Y	320	326	0			15
							352	9									
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	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
01	7037	X	6839	-0-	-198	-0-	147	1	5413	3	Y	1147	1156	0			38
							17	4	1262	9							
02	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	173	1	6318	3	Y	901	904	0			35
							84	4	991	9							
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	146	1	6226	3	Y	996	994	0			37
							1	4	1096	9							
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	120	1	5823	3	Y	1061	1059	0			39
							1	4	1167	9							
05	7037	X	6934	-0-	-103	-0-	132	1	5729	3	Y	974	978	0			35
							2	4	1071	9							
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					35

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. (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
01	6727	X	6473	-0-	-254	-0-	147	1	5440	3	Y	789	794	0			26
							18	4	868	9							
02	6020	X	4990	-0-	-1030	-0-	116	1	4228	3	Y	536	539	0			23
							56	4	590	9							
03	6510	X	5701	-0-	-809	-0-	117	1	4945	3	Y	581	579	0			25
							639	9									
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	132	1	6392	3	Y	748	745	0			28
							1	4	823	9							
*05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	146	1	6314	3	Y	722	725	0			25
							2	4	794	9							
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	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
01	5394	X	5384	-0-	-10	-0-	126	1	4675	3	Y	516	520	0			20
							15	4	568	9							
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	128	1	4703	3	Y	502	503	0			19
							63	4	552	9							
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	117	1	4932	3	Y	593	591	0			21
							652	9									
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	101	1	4879	3	Y	571	571	0			21
							1	4	628	9							
*05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	114	1	4941	3	Y	487	490	0			18
							2	4	536	9							
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	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
01	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	71	1	2612	3	Y	467	470	0			10
							8	4	514	9							
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	74	1	2702	3	Y	357	358	0			9
							36	4	393	9							
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	87	1	3677	3	Y	439	438	0			10
							483	9									
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	79	1	3851	3	Y	404	404	0			10
							1	4	444	9							
*05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	71	1	3084	3	Y	290	293	0			7
							1	4	319	9							
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	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
01	6696	X	6507	-0-	-189	-0-	153	1	5635	3	Y	637	643	0			26
							18	4	701	9							
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	127	1	4685	3	Y	595	596	0			25
							63	4	655	9							
03	6510	X	5813	-0-	-697	-0-	120	1	5046	3	Y	588	588	0			25
							647	9									
04	6300	X	5171	-0-	-1129	-0-	93	1	4526	3	Y	501	501	0			25
							1	4	551	9							
05	6510	X	6172	-0-	-338	-0-	124	1	5361	3	Y	623	626	0			22
							2	4	685	9							
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	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
01	DLQ G-10		8072	-0-	8072	8072	189	1	6984	3	Y	797	803	0			21
							22	4	877	9							
02	DLQ G-10		6045	-0-	6045	14117	144	1	5273	3	Y	507	510	0			18
							70	4	558	9							
03	22077	X	7960	-0-	-14117	-0-	168	1	7136	3	Y	595	594	0			19
							1	4	655	9							
04	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	169	1	8209	3	Y	592	591	0			20
							2	4	651	9							
05	8680	X	8573	-0-	-107	-0-	180	1	7799	3	Y	537	540	0			17
							3	4	591	9							
06	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					17

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	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
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	57	1	4600	3	Y	422	424	0			35
							464	9									
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	334	327	0			42
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	96	1	4791	3	Y	347	363	0			26
							382	9									
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	502	1	4474	3	Y	452	446	0			32
							497	9									
*05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	763	1	4803	3	Y	454	447	0			39
							499	9									
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	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
01	8308	X	5445	-0-	-2863	-0-	131	1	4807	3	Y	447	452	0			22
							15	4	492	9							
02	7000	X	6989	-0-	-11	-0-	169	1	6174	3	Y	513	514	0			21
							82	4	564	9							
03	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	160	1	6801	3	Y	479	478	0			22
							1	4	527	9							
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	139	1	6716	3	Y	482	482	0			22
							1	4	530	9							
05	7750	X	6932	-0-	-818	-0-	145	1	6289	3	Y	451	453	0			20
							2	4	496	9							
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	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
01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	186	1	6858	3	Y	609	612	0			20
							22	4	670	9							
02	6272	X	5359	-0-	-913	-0-	130	1	4771	3	Y	358	360	0			18
							64	4	394	9							
03	7316	X	4767	-0-	-2549	-0-	102	1	4315	3	Y	318	318	0			18
							350	9									
04	7080	X	4240	-0-	-2840	-0-	80	1	3893	3	Y	242	242	0			18
							1	4	266	9							
05	7316	X	3017	-0-	-4299	-0-	64	1	2789	3	Y	148	151	0			15
							1	4	163	9							
06	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	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
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	136	1	5020	3	Y	526	529	0			20
							16	4	579	9							
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	138	1	5063	3	Y	444	444	0			20
							68	4	488	9							
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	131	1	5571	3	Y	449	448	0			21
							1	4	494	9							
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	126	1	6104	3	Y	432	432	0			21
							1	4	475	9							
*05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	145	1	6289	3	Y	446	448	0			19
							2	4	491	9							
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	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
01	4774	X	2783	-0-	-1991	-0-	62	1	2329	3	Y	349	353	0			17
							8	4	384	9							
02	3864	X	3389	-0-	-475	-0-	77	1	2839	3	Y	395	395	0			17
							38	4	435	9							
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	87	1	3684	3	Y	534	532	0			19
							587	9									
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	71	1	3461	3	Y	532	531	0			20
							1	4	585	9							
*05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	81	1	3495	3	Y	476	479	0			17
							1	4	524	9							
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	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
01	6293	X	6152	-0-	-141	-0-	374	1	5403	3	Y	341	349	0			16
							375	9									
02	5516	X	5231	-0-	-285	-0-	295	1	4684	3	Y	229	229	0			16
							252	9									
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	659	1	5427	3	Y	337	340	0			13
							371	9									
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	464	1	5692	3	Y	370	368	0			15
							407	9									
*05	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	535	1	6310	3	Y	505	502	0			18
							556	9									
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					18

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	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
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	35	1	2829	3	Y	257	259	0			27
							283	9									
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	207	202	0			32
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	63	1	3172	3	Y	307	316	0			23
							338	9									
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	358	1	3195	3	Y	243	243	0			23
							267	9									
*05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	472	1	2969	3	Y	239	236	0			26
							263	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					26

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	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
01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	377	1	5439	3	Y	376	383	0			13
							414	9									
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	295	1	4673	3	Y	308	307	0			14
							339	9									
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	660	1	5434	3	Y	423	427	0			10
							465	9									
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	502	1	6153	3	Y	433	430	0			13
							476	9									
*05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	481	1	5675	3	Y	457	457	0			13
							503	9									
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	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
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	53	1	997	3	Y	924	916	0			8
							1	4	1016	9							
*05	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	664	1	14029	3	Y	5347	5306	0			49
							1	4	5882	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	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
01	7378	X	5914	-0-	-1464	-0-	84	1	5141	3	Y	623	609	0			40
							4	4	685	9							
02	5628	X	2680	-0-	-2948	-0-	53	1	2236	3	Y	348	351	0			37
							8	4	383	9							
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	311	1	4949	3	Y	603	599	0			41
							36	4	663	9							
04	7050	X	5503	-0-	-1547	-0-	234	1	4394	3	Y	792	793	0			40
							4	4	871	9							
05	7285	X	5492	-0-	-1793	-0-	247	1	5213	3	Y	29	33	0			36
							32	9									
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	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
01	16461	X	11681	-0-	-4780	-0-	172	1	10482	3	Y	927	904	0			67
							7	4	1020	9							
02	14868	X	9117	-0-	-5751	-0-	183	1	7780	3	Y	1023	1024	0			66
							29	4	1125	9							
03	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	779	1	12381	3	Y	1737	1726	0			77
							89	4	1911	9							
04	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	681	1	12806	3	Y	1589	1596	0			70
							12	4	1748	9							
05	11687	X	1619	-0-	-10068	-0-	73	1	1540	3	Y	5	15	0			60
							6	9									
06	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	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
01	7533	X	4241	-0-	-3292	-0-	59	1	3627	3	Y	502	490	0			48
							3	4	552	9							
02	6916	X	4245	-0-	-2671	-0-	79	1	3360	3	Y	722	721	0			49
							12	4	794	9							
03	8091	X	7244	-0-	-847	-0-	368	1	5853	3	Y	892	888	0			53
							42	4	981	9							
04	7830	X	7534	-0-	-296	-0-	329	1	6199	3	Y	909	912	0			50
							6	4	1000	9							
*05	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	354	1	7495	3	Y	34	40	0			44
							1	4	37	9							
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					44

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	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
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	50	1	3377	3	Y	659	657	0			19
							172	4	725	9							
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	50	1	3233	3	Y	586	581	0			24
							100	4	645	9							
03	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	154	1	7461	3	Y	683	685	0			22
							85	4	751	9							
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	234	1	4714	3	Y	438	432	0			28
							33	4	482	9							
*05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	257	1	6065	3	Y	528	538	0			18
							35	4	581	9							
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	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
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	39	1	5365	3	Y	375	372	0			28
							2	4	413	9							
02	5040	X	2883	-0-	-2157	-0-	32	1	2625	3	Y	163	147	0			44
							47	4	179	9							
03	5580	X	4399	-0-	-1181	-0-	52	1	4084	3	Y	237	260	0			21
							2	4	261	9							
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	105	1	4964	3	Y	314	309	0			26
							345	9									
05	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	104	1	4939	3	Y	294	300	0			20
							323	9									
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					20

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	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
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	33	1	2654	3	Y	377	376	0			36
							415	9									
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	418	408	0			46
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	49	1	2456	3	Y	293	311	0			28
							322	9									
04	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	218	1	1942	3	Y	295	293	0			30
							325	9									
05	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	312	1	1965	3	Y	360	352	0			38
							396	9									
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					38

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	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
01	7750	X	7721	-0-	-29	-0-	452	1	6531	3	Y	671	677	0			29
							738	9									
02	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	415	1	6575	3	Y	666	660	0			35
							733	9									
03	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	807	1	6645	3	Y	425	438	0			22
							468	9									
04	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	659	1	8083	3	Y	507	502	0			27
							558	9									
05	8029	X	7739	-0-	-290	-0-	566	1	6676	3	Y	452	453	0			26
							497	9									
06	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	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
01	6913	X	5821	-0-	-1092	-0-	85	1	5200	3	Y	484	473	0			30
							4	4	532	9							
02	6244	X	4400	-0-	-1844	-0-	88	1	3756	3	Y	493	493	0			30
							14	4	542	9							
03	6913	X	6468	-0-	-445	-0-	346	1	5485	3	Y	544	542	0			32
							39	4	598	9							
04	6660	X	6349	-0-	-311	-0-	285	1	5366	3	Y	630	632	0			30
							5	4	693	9							
05	6820	X	5919	-0-	-901	-0-	267	1	5640	3	Y	11	13	0			28
							12	9									
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	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
01	6882	X	5612	-0-	-1270	-0-	80	1	4843	3	Y	624	609	0			46
							3	4	686	9							
02	6216	X	1181	-0-	-5035	-0-	22	1	962	3	Y	175	179	0			42
							4	4	193	9							
03	6882	X	3478	-0-	-3404	-0-	182	1	2888	3	Y	352	350	0			44
							21	4	387	9							
04	6660	X	5229	-0-	-1431	-0-	225	1	4223	3	Y	706	703	0			47
							4	4	777	9							
*05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	283	1	5972	3	Y	31	36	0			42
							34	9									
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	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
01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	115	1	7049	3	Y	969	945	0			54
							5	4	1066	9							
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	136	1	5779	3	Y	1137	1137	0			54
							21	4	1251	9							
03	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	499	1	7922	3	Y	990	988	0			56
							57	4	1089	9							
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	336	1	6326	3	Y	967	971	0			52
							6	4	1064	9							
05	7533	X	4864	-0-	-2669	-0-	219	1	4619	3	Y	24	30	0			46
							26	9									
06	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	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
01	3695	X	3074	-0-	-621	-0-	49	1	2978	3	Y	41	47	0			3
							2	4	45	9							
02	2296	X	1701	-0-	-595	-0-	38	1	1636	3	Y	19	20	0			2
							6	4	21	9							
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	197	1	3135	3	Y	28	27	0			3
							23	4	31	9							
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	193	1	3621	3	Y	38	38	0			3
							3	4	42	9							
05	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	150	1	3158	3	Y	1	1	0			3
							1	9									
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	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
01	3906	X	7	-0-	-3899	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	0			19
02	840	X	171	-0-	-669	-0-	3	1	109	3	Y	54	55	0			18
							59	9									
03	1147	X	453	-0-	-694	-0-	18	1	288	3	Y	132	132	0			18
							2	4	145	9							
04	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	684	3	Y	415	413	0			20
							457	9									
*05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	6	7	0			19
							7	9									
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	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
01	3534	X	2447	-0-	-1087	-0-	26	1	2095	3	Y	296	298	0			23
							326	9									
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	153	152	0			24
03	3503	X	3023	-0-	-480	-0-	53	1	2674	3	Y	269	278	0			15
							296	9									
04	3390	X	2589	-0-	-801	-0-	223	1	1990	3	Y	342	338	0			19
							376	9									
05	3069	X	2463	-0-	-606	-0-	288	1	1809	3	Y	333	328	0			24
							366	9									
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					24

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	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
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	69	1	4655	3	Y	693	693	0			16
							236	4	762	9							
02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	78	1	5034	3	Y	672	666	0			22
							155	4	739	9							
03	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	191	1	9304	3	Y	758	760	0			20
							107	4	834	9							
04	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	386	1	7742	3	Y	646	634	0			32
							53	4	711	9							
*05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	289	1	6802	3	Y	518	534	0			16
							39	4	570	9							
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	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
01	7037	X	5464	-0-	-1573	-0-	36	1	4966	3	Y	418	416	0			33
							2	4	460	9							
02	6356	X	3652	-0-	-2704	-0-	40	1	3364	3	Y	170	154	0			49
							61	4	187	9							
03	6324	X	5820	-0-	-504	-0-	68	1	5426	3	Y	294	321	0			22
							3	4	323	9							
04	5970	X	5635	-0-	-335	-0-	106	1	5062	3	Y	424	416	0			30
							1	4	466	9							
05	6138	X	6132	-0-	-6	-0-	116	1	5552	3	Y	421	430	0			21
							1	4	463	9							
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					21

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	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
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	35	1	4754	3	Y	405	402	0			10
							2	4	446	9							
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	53	1	4315	3	Y	234	209	0			35
							77	4	257	9							
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	61	1	4862	3	Y	261	283	0			13
							3	4	287	9							
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	94	1	4464	3	Y	338	332	0			19
							372	9									
05	5084	X	4213	-0-	-871	-0-	80	1	3818	3	Y	286	293	0			12
							315	9									
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	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
01	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	47	1	7564	3	Y	610	612	0			44
							2	4	671	9							
02	7448	X	3779	-0-	-3669	-0-	22	1	3412	3	Y	309	313	0			40
							5	4	340	9							
03	8246	X	4683	-0-	-3563	-0-	17	1	4247	3	Y	350	359	0			31
							34	4	385	9							
04	7980	X	6800	-0-	-1180	-0-	32	1	6217	3	Y	497	497	0			31
							4	4	547	9							
05	8246	X	7802	-0-	-444	-0-	36	1	7175	3	Y	535	529	0			37
							2	4	589	9							
06	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					37

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	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
01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	31	1	5147	3	Y	381	382	0			23
							2	4	419	9							
02	5012	X	3631	-0-	-1381	-0-	22	1	3381	3	Y	203	204	0			22
							5	4	223	9							
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	29	1	7100	3	Y	326	324	0			24
							56	4	359	9							
04	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	30	1	5991	3	Y	382	386	0			20
							4	4	420	9							
*05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	28	1	5447	3	Y	341	342	0			19
							1	4	375	9							
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	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
01	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	37	1	6052	3	Y	610	612	0			44
							2	4	671	9							
02	6048	X	5208	-0-	-840	-0-	31	1	4749	3	Y	383	378	0			49
							7	4	421	9							
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	28	1	6687	3	Y	411	423	0			37
							52	4	452	9							
04	6480	X	6256	-0-	-224	-0-	29	1	5664	3	Y	508	512	0			33
							4	4	559	9							
05	6696	X	6373	-0-	-323	-0-	29	1	5742	3	Y	546	541	0			38
							1	4	601	9							
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					38

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	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
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	30	1	2455	3	Y	528	527	0			32
							581	9									
02	2632	X	617	-0-	-2015	-0-	1	3	616	9	Y	560	546	0			46
03	2914	X	1453	-0-	-1461	-0-	19	1	974	3	Y	418	439	0			25
							460	9									
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	346	1	3082	3	Y	361	359	0			27
							397	9									
*05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	582	1	3664	3	Y	379	373	0			33
							417	9									
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	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
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	41 406	1 9	3322	3	Y	369	369	0			30
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	330	323	0			37
03	3503	X	1940	-0-	-1563	-0-	29 443	1 9	1468	3	Y	403	417	0			23
04	3390	X	2815	-0-	-575	-0-	247 363	1 9	2205	3	Y	330	329	0			24
05	3503	X	2143	-0-	-1360	-0-	278 116	1 9	1749	3	Y	105	109	0			20
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					20

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	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
01	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	54 641	1 9	4406	3	Y	583	584	0			42
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	302	300	0			44
03	5363	X	5303	-0-	-60	-0-	91 664	1 9	4548	3	Y	604	614	0			34
04	5190	X	4928	-0-	-262	-0-	440 564	1 9	3924	3	Y	513	511	0			36
05	5301	X	5025	-0-	-276	-0-	624 473	1 9	3928	3	Y	430	426	0			40
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					40

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	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
01	7223	X	6364	-0-	-859	-0-	69 697	1 9	5598	3	Y	634	634	0			48
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	421	415	0			54
03	7223	X	5891	-0-	-1332	-0-	101 707	1 9	5083	3	Y	643	661	0			36
04	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	646 690	1 9	5766	3	Y	627	622	0			41
*05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	930 664	1 9	5852	3	Y	604	595	0			50
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	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
01	5208	X	3714	-0-	-1494	-0-	131 1203	1 9	2380	3	Y	1094	1105	0			9
02	4704	X	3188	-0-	-1516	-0-	133 18	1 4	2121 916	3 9	Y	833	830	0			12
03	5208	X	4326	-0-	-882	-0-	178 1	1 4	2898 1249	3 9	Y	1135	1135	0			12
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	209 1133	1 9	3279	3	Y	1030	1029	0			13
05	4123	X	3151	-0-	-972	-0-	145 732	1 9	2274	3	Y	665	666	0			12
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	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
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	237	1	4313	3	Y	1208	1223	0			11
							1329	9									
02	4536	X	4304	-0-	-232	-0-	191	1	3025	3	Y	966	962	0			15
							25	4	1063	9							
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	244	1	3965	3	Y	1192	1193	0			14
							1	4	1311	9							
04	4860	X	4355	-0-	-505	-0-	204	1	3208	3	Y	857	859	0			12
							943	9									
*05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	257	1	4041	3	Y	930	922	0			20
							1023	9									
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	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
01	8277	X	7342	-0-	-935	-0-	882	1	5825	3	Y	577	573	0			30
							635	9									
02	7532	X	3820	-0-	-3712	-0-	285	1	3207	3	Y	297	308	0			19
							1	4	327	9							
03	8339	X	5566	-0-	-2773	-0-	387	1	4709	3	Y	426	432	0			13
							1	4	469	9							
04	7110	X	4771	-0-	-2339	-0-	237	1	4096	3	Y	397	396	0			14
							1	4	437	9							
05	7347	X	4898	-0-	-2449	-0-	275	1	4043	3	Y	527	525	0			16
							580	9									
06	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	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
01	9238	X	5010	-0-	-4228	-0-	566	1	3736	3	Y	644	639	0			30
							708	9									
02	8624	X	4136	-0-	-4488	-0-	290	1	3263	3	Y	529	531	0			28
							1	4	582	9							
03	9548	X	4951	-0-	-4597	-0-	325	1	3938	3	Y	625	636	0			17
							688	9									
04	9240	X	4833	-0-	-4407	-0-	229	1	3954	3	Y	590	588	0			19
							1	4	649	9							
05	5425	X	4871	-0-	-554	-0-	269	1	3955	3	Y	588	591	0			16
							647	9									
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					16

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	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
01	4960	X	4405	-0-	-555	-0-	34	1	4188	3	Y	166	162	0			47
							183	9									
02	4480	X	4202	-0-	-278	-0-	47	1	4019	3	Y	123	121	0			49
							1	4	135	9							
03	4867	X	4161	-0-	-706	-0-	36	1	3953	3	Y	155	161	0			43
							1	4	171	9							
04	4590	X	484	-0-	-4106	-0-	4	1	461	3	Y	17	30	0			30
							19	9									
*05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	39	1	5283	3	Y	115	107	0			38
							10	4	127	9							
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	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
01	4774	X	4152	-0-	-622	-0-	32	1	3912	3	Y	189	184	0			50
							208	9									
02	3976	X	2115	-0-	-1861	-0-	24	1	2005	3	Y	78	86	0			42
							86	9									
03	4185	X	3574	-0-	-611	-0-	31	1	3346	3	Y	178	176	0			44
							1	4	196	9							
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	30	1	3872	3	Y	173	157	0			60
							3	4	190	9							
05	4154	X	3997	-0-	-157	-0-	28	1	3846	3	Y	105	121	0			44
							7	4	116	9							
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					44

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	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
01	5456	X	3388	-0-	-2068	-0-	26	1	3230	3	Y	120	105	0			40
							132	9									
02	4928	X	2719	-0-	-2209	-0-	31	1	2594	3	Y	85	83	0			42
							94	9									
03	5363	X	4729	-0-	-634	-0-	42	1	4489	3	Y	179	177	0			44
							1	4	197	9							
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	28	1	3416	3	Y	130	123	0			51
							2	4	143	9							
05	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	21	1	2891	3	Y	64	79	0			36
							6	4	70	9							
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					36

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	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
01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	52	1	6386	3	Y	283	273	0			77
							311	9									
02	5796	X	3112	-0-	-2684	-0-	35	1	2955	3	Y	111	123	0			65
							122	9									
03	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	66	1	7121	3	Y	356	342	0			79
							2	4	392	9							
04	6510	X	5852	-0-	-658	-0-	44	1	5565	3	Y	217	210	0			86
							4	4	239	9							
05	6727	X	5849	-0-	-878	-0-	41	1	5634	3	Y	148	167	0			67
							11	4	163	9							
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					67

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	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
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	533	1	3116	3	Y	319	318	0			24
							2	4	351	9							
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	274	1	2482	3	Y	303	302	0			25
							4	4	333	9							
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	292	1	2513	3	Y	341	339	0			27
							375	9									
04	3870	X	2906	-0-	-964	-0-	272	1	2320	3	Y	282	284	0			25
							4	4	310	9							
05	3999	X	3104	-0-	-895	-0-	277	1	2499	3	Y	298	294	0			29
							328	9									
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	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
01	3379	X	1907	-0-	-1472	-0-	40	1	1637	3	Y	209	222	0			16
							230	9									
02	3052	X	2598	-0-	-454	-0-	53	1	2233	3	Y	239	231	0			24
							49	4	263	9							
03	3348	X	2868	-0-	-480	-0-	79	1	2487	3	Y	273	274	0			23
							2	4	300	9							
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	94	1	3104	3	Y	305	304	0			24
							336	9									
*05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	99	1	3429	3	Y	258	252	0			30
							1	4	284	9							
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	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
01	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	250	1	4544	3	Y	1339	1351	0			13
							1473	9									
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	177	1	2816	3	Y	924	922	0			15
							24	4	1016	9							
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	198	1	3223	3	Y	1019	1022	0			12
							1	4	1121	9							
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	206	1	3227	3	Y	1269	1263	0			18
							1396	9									
*05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	242	1	3806	3	Y	1171	1165	0			24
							1288	9									
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					24

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	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
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	36	1	4462	3	Y	130	126	0			37
							143	9									
02	3920	X	3496	-0-	-424	-0-	40	1	3354	3	Y	93	92	0			38
							102	9									
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	41	1	4378	3	Y	142	144	0			36
							1	4	156	9							
04	4590	X	3914	-0-	-676	-0-	31	1	3774	3	Y	97	93	0			40
							2	4	107	9							
05	4743	X	4045	-0-	-698	-0-	28	1	3937	3	Y	65	74	0			31
							8	4	72	9							
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					31

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	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
01	3100	N	4064	-0-	964	964	88	1	3679	3	Y	269	295	0			20
							1	4	296	9							
02	2800	N	3550	-0-	750	1714	76	1	3171	3	Y	212	212	0			20
							70	4	233	9							
03	4746	X	3032	-0-	-1714	-0-	87	1	2714	3	Y	208	212	0			16
							2	4	229	9							
04	2880	X	1590	-0-	-1290	-0-	42	1	1383	3	Y	150	156	0			10
							165	9									
05	2976	X	1619	-0-	-1357	-0-	41	1	1411	3	Y	152	147	0			15
							167	9									
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	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
01	4867	X	4699	-0-	-168	-0-	504	1	3325	3	Y	791	780	0			39
							870	9									
02	4144	X	3010	-0-	-1134	-0-	203	1	2286	3	Y	473	485	0			27
							1	4	520	9							
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	300	1	3636	3	Y	738	744	0			21
							812	9									
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	210	1	3634	3	Y	731	727	0			25
							1	4	804	9							
05	4712	X	4219	-0-	-493	-0-	222	1	3253	3	Y	676	682	0			19
							744	9									
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	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
01	5766	X	5204	-0-	-562	-0-	595	1	3927	3	Y	620	612	0			32
							682	9									
02	5096	X	3800	-0-	-1296	-0-	269	1	3028	3	Y	456	461	0			27
							1	4	502	9							
03	5642	X	5376	-0-	-266	-0-	356	1	4329	3	Y	627	635	0			19
							1	4	690	9							
04	5250	X	4837	-0-	-413	-0-	234	1	4039	3	Y	512	512	0			19
							1	4	563	9							
05	5208	X	4683	-0-	-525	-0-	262	1	3838	3	Y	530	533	0			16
							583	9									
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

M O	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
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	439	1	2900	3	Y	405	401	0			19
							446	9									
02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	115	1	1293	3	Y	171	181	0			9
							1	4	188	9							
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	233	1	2830	3	Y	346	347	0			8
							381	9									
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	176	1	3045	3	Y	357	355	0			10
							1	4	393	9							
*05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	206	1	3020	3	Y	346	348	0			8
							381	9									
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	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
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	98	1	3287	3	Y	1147	1144	0			16
							8	4	1262	9							
02	4144	X	2835	-0-	-1309	-0-	92	1	1985	3	Y	688	686	0			18
							1	4	757	9							
03	4619	X	4249	-0-	-370	-0-	169	1	2927	3	Y	1046	1047	0			17
							2	4	1151	9							
04	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	228	1	3219	3	Y	704	709	0			12
							2	4	774	9							
05	4619	X	3877	-0-	-742	-0-	139	1	3035	3	Y	638	635	0			15
							1	4	702	9							
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	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
01	6882	X	6801	-0-	-81	-0-	757	1	4997	3	Y	952	937	0			50
							1047	9									
02	6216	X	3596	-0-	-2620	-0-	243	1	2737	3	Y	559	573	0			36
							1	4	615	9							
03	6882	X	5518	-0-	-1364	-0-	349	1	4232	3	Y	852	860	0			28
							937	9									
04	6570	X	5022	-0-	-1548	-0-	223	1	3848	3	Y	864	860	0			32
							1	4	950	9							
05	6789	X	5114	-0-	-1675	-0-	265	1	3893	3	Y	869	873	0			28
							956	9									
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	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
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	249	1	4522	3	Y	1293	1300	0			17
							1422	9									
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	231	1	3676	3	Y	1136	1129	0			24
							31	4	1250	9							
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	278	1	4512	3	Y	1176	1181	0			19
							1	4	1294	9							
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	240	1	3767	3	Y	972	973	0			18
							1069	9									
*05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	241	1	3789	3	Y	1034	1026	0			26
							1137	9									
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	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
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	258	1	4695	3	Y	1541	1557	0			19
							1695	9									
02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	342	1	5438	3	Y	1869	1852	0			36
							46	4	2056	9							
03	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	333	1	5411	3	Y	1845	1854	0			27
							1	4	2030	9							
04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	276	1	4334	3	Y	1597	1597	0			27
							1757	9									
05	6293	X	5965	-0-	-328	-0-	262	1	4113	3	Y	1445	1437	0			35
							1590	9									
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					35

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	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
01	6200	X	6080	-0-	-120	-0-	44	1	5843	3	Y	174	177	0			16
							2	4	191	9							
02	5600	X	4112	-0-	-1488	-0-	35	1	3956	3	Y	95	88	0			23
							16	4	105	9							
03	6200	X	2808	-0-	-3392	-0-	19	1	2711	3	Y	70	80	0			13
							1	4	77	9							
04	6000	X	1680	-0-	-4320	-0-	11	1	1622	3	Y	43	47	0			9
							47	9									
*05	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	41	1	6776	3	Y	155	145	0			19
							1	4	171	9							
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	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
01	9145	X	7765	-0-	-1380	-0-	56	1	7501	3	Y	186	189	0			11
							3	4	205	9							
02	8260	X	6974	-0-	-1286	-0-	60	1	6753	3	Y	122	110	0			23
							27	4	134	9							
03	9145	X	8210	-0-	-935	-0-	56	1	7983	3	Y	153	158	0			18
							3	4	168	9							
04	8430	X	7463	-0-	-967	-0-	46	1	7252	3	Y	147	146	0			19
							3	4	162	9							
05	8525	X	7774	-0-	-751	-0-	46	1	7552	3	Y	159	163	0			15
							1	4	175	9							
06	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					15

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	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
01	5177	X	4734	-0-	-443	-0-	35	1	4518	3	Y	164	167	0			12
							1	4	180	9							
02	4676	X	3970	-0-	-706	-0-	33	1	3796	3	Y	114	102	0			24
							16	4	125	9							
03	5115	X	4880	-0-	-235	-0-	33	1	4681	3	Y	150	154	0			20
							1	4	165	9							
04	4740	X	4510	-0-	-230	-0-	28	1	4318	3	Y	148	146	0			22
							1	4	163	9							
05	4898	X	4641	-0-	-257	-0-	27	1	4451	3	Y	147	152	0			17
							1	4	162	9							
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					17

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	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
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	31	1	3978	3	Y	134	135	0			6
							1	4	147	9							
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	31	1	3480	3	Y	95	85	0			16
							14	4	105	9							
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	29	1	4053	3	Y	116	120	0			12
							1	4	128	9							
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	26	1	3931	3	Y	111	111	0			12
							1	4	122	9							
*05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	25	1	4123	3	Y	128	130	0			10
							1	4	141	9							
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					10

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	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
01	6727	X	6661	-0-	-66	-0-	37	1	6016	3	Y	551	551	0			44
							2	4	606	9							
02	6076	X	5596	-0-	-480	-0-	34	1	5134	3	Y	383	375	0			52
							7	4	421	9							
03	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	27	1	6561	3	Y	375	389	0			38
							52	4	413	9							
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	31	1	6150	3	Y	506	509	0			35
							4	4	557	9							
*05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	30	1	6141	3	Y	540	535	0			40
							2	4	594	9							
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	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
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	43	1	5677	3	Y	105	110	0			9
							2	4	116	9							
02	5040	X	4102	-0-	-938	-0-	35	1	3987	3	Y	58	54	0			13
							16	4	64	9							
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	41	1	5760	3	Y	96	95	0			14
							1	4	106	9							
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	34	1	5310	3	Y	135	129	0			20
							2	4	149	9							
05	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	32	1	5314	3	Y	130	135	0			15
							1	4	143	9							
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					15

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	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
01	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	47	1	7536	3	Y	824	819	0			57
							2	4	906	9							
02	7308	X	5653	-0-	-1655	-0-	34	1	5097	3	Y	468	467	0			58
							7	4	515	9							
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	33	1	7997	3	Y	561	571	0			48
							63	4	617	9							
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	39	1	7705	3	Y	717	721	0			44
							5	4	789	9							
*05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	36	1	7286	3	Y	761	755	0			50
							2	4	837	9							
06	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					50

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	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
01	15469	X	15099	-0-	-370	-0-	98	1	13347	3	Y	1499	1490	0			101
							5	4	1649	9							
02	13972	X	11878	-0-	-2094	-0-	127	1	10452	3	Y	1010	898	0			213
							188	4	1111	9							
03	15469	X	14904	-0-	-565	-0-	168	1	13337	3	Y	1265	1390	0			88
							7	4	1392	9							
04	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	286	1	13572	3	Y	1542	1518	0			112
							1	4	1696	9							
*05	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	295	1	14106	3	Y	1541	1571	0			82
							1	4	1695	9							
06	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					82

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	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
01	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	89	1	12107	3	Y	1136	1129	0			80
							4	4	1250	9							
02	11984	X	9469	-0-	-2515	-0-	102	1	8450	3	Y	695	620	0			155
							152	4	765	9							
03	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	171	1	13525	3	Y	1096	1181	0			70
							7	4	1206	9							
04	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	247	1	11729	3	Y	1099	1083	0			86
							1	4	1209	9							
*05	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	250	1	11970	3	Y	1059	1081	0			64
							1	4	1165	9							
06	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	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
01	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	47	1	7764	3	Y	574	576	0			40
							3	4	631	9							
02	7028	X	4993	-0-	-2035	-0-	31	1	4637	3	Y	290	294	0			36
							6	4	319	9							
03	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	34	1	8345	3	Y	399	402	0			33
							66	4	439	9							
04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	36	1	7185	3	Y	489	493	0			29
							5	4	538	9							
*05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	36	1	7202	3	Y	531	526	0			34
							2	4	584	9							
06	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					34

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	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
01	7843	X	7814	-0-	-29	-0-	44	1	7187	3	Y	528	530	0			37
							2	4	581	9							
02	7084	X	4964	-0-	-2120	-0-	31	1	4589	3	Y	307	307	0			37
							6	4	338	9							
03	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	36	1	8782	3	Y	457	457	0			37
							69	4	503	9							
04	7590	X	6929	-0-	-661	-0-	33	1	6393	3	Y	454	464	0			27
							4	4	499	9							
05	7843	X	7648	-0-	-195	-0-	35	1	6962	3	Y	590	579	0			38
							2	4	649	9							
06	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					38

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	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
01	7130	X	6675	-0-	-455	-0-	37	1	6100	3	Y	487	488	0			35
							2	4	536	9							
02	6440	X	3983	-0-	-2457	-0-	24	1	3699	3	Y	232	237	0			30
							5	4	255	9							
03	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	29	1	7097	3	Y	339	340	0			29
							56	4	373	9							
04	6540	X	6356	-0-	-184	-0-	30	1	5857	3	Y	423	426	0			26
							4	4	465	9							
05	6758	X	6147	-0-	-611	-0-	29	1	5632	3	Y	441	437	0			30
							1	4	485	9							
06	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	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
01	14353	X	13726	-0-	-627	-0-	87	1	12546	3	Y	994	1003	0			117
							1093	9									
02	12964	X	10532	-0-	-2432	-0-	117	1	9780	3	Y	577	620	0			74
							635	9									
03	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	88	1	14493	3	Y	940	937	0			77
							1034	9									
04	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	84	1	13339	3	Y	942	905	0			114
							1036	9									
05	14322	X	14237	-0-	-85	-0-	91	1	12943	3	Y	1087	1119	0			82
							7	4	1196	9							
06	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	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
01	10075	X	9712	-0-	-363	-0-	62	1	8911	3	Y	672	676	0			77
							739	9									
02	8820	X	8774	-0-	-46	-0-	98	1	8184	3	Y	447	469	0			55
							492	9									
03	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	56	1	9195	3	Y	543	549	0			49
							597	9									
04	9390	X	8847	-0-	-543	-0-	52	1	8266	3	Y	481	465	0			65
							529	9									
05	9703	X	8565	-0-	-1138	-0-	57	1	8118	3	Y	351	377	0			39
							4	4	386	9							
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	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
01	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	60	1	8658	3	Y	634	643	0			79
							697	9									
02	8288	X	6297	-0-	-1991	-0-	70	1	5868	3	Y	326	358	0			47
							359	9									
03	9176	X	6644	-0-	-2532	-0-	38	1	6182	3	Y	385	391	0			41
							424	9									
04	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	56	1	8983	3	Y	590	558	0			73
							649	9									
05	9176	X	9031	-0-	-145	-0-	61	1	8659	3	Y	279	316	0			36
							4	4	307	9							
06	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					36

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	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
01	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	39	1	6434	3	Y	665	667	0			49
							2	4	732	9							
02	6412	X	4476	-0-	-1936	-0-	26	1	4059	3	Y	350	353	0			46
							6	4	385	9							
03	7099	X	4427	-0-	-2672	-0-	17	1	4079	3	Y	272	291	0			27
							32	4	299	9							
04	6870	X	6597	-0-	-273	-0-	30	1	5972	3	Y	537	529	0			35
							4	4	591	9							
05	7099	X	6146	-0-	-953	-0-	28	1	5548	3	Y	517	514	0			38
							1	4	569	9							
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	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
01	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	59	1	8421	3	Y	731	737	0			84
							804	9									
02	8176	X	6746	-0-	-1430	-0-	75	1	6238	3	Y	394	426	0			52
							433	9									
03	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	53	1	8691	3	Y	579	579	0			52
							637	9									
04	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	51	1	8215	3	Y	685	653	0			84
							754	9									
*05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	59	1	8277	3	Y	738	763	0			59
							4	4	812	9							
06	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	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
01	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	39 642	1 9	8543	3	Y	584	583	0			28
02	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	37 1	1 4	7866 523	3 9	Y	475	470	0			33
03	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	44 2	1 4	9247 678	3 9	Y	616	633	0			16
04	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	34 1	1 4	8544 601	3 9	Y	546	538	0			24
*05	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	32 539	1 9	8497	3	Y	490	502	0			12
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	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
01	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	59 1	1 4	13087 1038	3 9	Y	944	944	0			58
02	11816	X	11387	-0-	-429	-0-	50 1	1 4	10537 799	3 9	Y	726	720	0			64
03	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	67 3	1 4	14233 1190	3 9	Y	1082	1110	0			36
04	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	54 1	1 4	13337 1101	3 9	Y	1001	987	0			50
*05	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	49 1	1 4	13333 1000	3 9	Y	909	930	0			29
06	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	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
01	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	51 847	1 9	11120	3	Y	770	769	0			39
02	10276	X	10005	-0-	-271	-0-	44 1	1 4	9319 641	3 9	Y	583	579	0			43
03	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	52 2	1 4	10838 823	3 9	Y	748	771	0			20
04	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	42 1	1 4	10483 809	3 9	Y	735	724	0			31
*05	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	41 1	1 4	11009 769	3 9	Y	699	714	0			16
06	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	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
01	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	48 846	1 9	10419	3	Y	769	769	0			43
02	9688	X	8298	-0-	-1390	-0-	37 542	1 9	7719	3	Y	493	491	0			45
03	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	50 2	1 4	10507 816	3 9	Y	742	763	0			24
04	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	42 1	1 4	10517 803	3 9	Y	730	718	0			36
*05	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	37 1	1 4	9990 716	3 9	Y	651	667	0			20
06	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	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
01	8835	X	8728	-0-	-107	-0-	38 546	1 9	8144	3	Y	496	496	0			31
02	7980	X	6791	-0-	-1189	-0-	31 348	1 9	6412	3	Y	316	314	0			33
03	8835	X	8601	-0-	-234	-0-	39 1	1 4	8095 466	3 9	Y	424	438	0			19
04	8550	X	8205	-0-	-345	-0-	31 1	1 4	7713 460	3 9	Y	418	412	0			25
05	8742	X	8321	-0-	-421	-0-	30 457	1 9	7834	3	Y	415	423	0			17
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	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
01	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	51 956	1 9	11065	3	Y	869	868	0			46
02	9772	X	9460	-0-	-312	-0-	41 1	1 4	8781 637	3 9	Y	579	576	0			49
03	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	54 2	1 4	11359 902	3 9	Y	820	844	0			25
04	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	44 1	1 4	10859 865	3 9	Y	786	774	0			37
*05	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	40 1	1 4	10738 803	3 9	Y	730	747	0			20
06	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					20

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	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
01	9579	X	8612	-0-	-967	-0-	48 3	1 4	7949 612	3 9	Y	556	562	0			39
02	8652	X	5803	-0-	-2849	-0-	35 8	1 4	5405 355	3 9	Y	323	322	0			40
03	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	38 74	1 4	9368 472	3 9	Y	429	433	0			36
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	46 6	1 4	8946 606	3 9	Y	551	554	0			33
05	9455	X	9302	-0-	-153	-0-	43 2	1 4	8631 626	3 9	Y	569	565	0			37
06	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					37

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	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
01	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	65 1	1 4	2728 316	3 9	Y	287	295	0			27
02	2632	X	2136	-0-	-496	-0-	43 41	1 4	1823 229	3 9	Y	208	209	0			26
03	2170	X	1994	-0-	-176	-0-	56 1	1 4	1735 202	3 9	Y	184	190	0			20
04	3000	X	1386	-0-	-1614	-0-	36 156	1 9	1194	3	Y	142	147	0			15
05	3100	X	1713	-0-	-1387	-0-	43 183	1 9	1487	3	Y	166	159	0			22
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	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
01	3441	X	2088	-0-	-1353	-0-	103	1	1745	3	Y	218	217	0			16
							240	9									
02	3108	X	2184	-0-	-924	-0-	98	1	1873	3	Y	186	187	0			15
							8	4	205	9							
03	3441	X	2670	-0-	-771	-0-	86	1	2249	3	Y	271	271	0			15
							37	4	298	9							
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	149	1	3528	3	Y	940	916	0			39
							7	4	1034	9							
*05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	162	1	3683	3	Y	663	665	0			37
							26	4	729	9							
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	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
01	5704	X	5503	-0-	-201	-0-	220	1	3997	3	Y	1169	1184	0			13
							1286	9									
02	5152	X	2943	-0-	-2209	-0-	129	1	2053	3	Y	676	676	0			13
							17	4	744	9							
03	5704	X	5302	-0-	-402	-0-	229	1	3731	3	Y	1219	1215	0			17
							1	4	1341	9							
04	5520	X	4404	-0-	-1116	-0-	195	1	3055	3	Y	1049	1049	0			17
							1154	9									
05	5704	X	4966	-0-	-738	-0-	221	1	3477	3	Y	1153	1144	0			26
							1268	9									
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					26

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. (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
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	204	1	3711	3	Y	912	922	0			11
							1003	9									
02	4396	X	3294	-0-	-1102	-0-	146	1	2328	3	Y	727	723	0			15
							20	4	800	9							
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	219	1	3558	3	Y	1094	1093	0			16
							1	4	1203	9							
04	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	208	1	3257	3	Y	986	985	0			17
							1085	9									
05	4867	X	4211	-0-	-656	-0-	194	1	3053	3	Y	876	871	0			22
							964	9									
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	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
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	201	1	3664	3	Y	1113	1125	0			12
							1224	9									
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	209	1	3320	3	Y	958	952	0			18
							28	4	1054	9							
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	233	1	3781	3	Y	1192	1193	0			17
							1	4	1311	9							
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	223	1	3504	3	Y	1119	1118	0			18
							1231	9									
05	4991	X	4606	-0-	-385	-0-	209	1	3282	3	Y	1014	1008	0			24
							1115	9									
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	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
01	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	366	1	6182	3	Y	800	799	0			15
							880	9									
02	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	299	1	5710	3	Y	492	492	0			15
							25	4	541	9							
03	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	301	1	7778	3	Y	567	568	0			14
							126	4	624	9							
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	206	1	4898	3	Y	335	331	0			18
							10	4	369	9							
05	4836	X	4818	-0-	-18	-0-	191	1	4331	3	Y	242	243	0			17
							30	4	266	9							
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					17

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	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
01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	36	1	5902	3	Y	516	517	0			35
							2	4	568	9							
02	5628	X	4601	-0-	-1027	-0-	28	1	4228	3	Y	308	307	0			36
							6	4	339	9							
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	26	1	6362	3	Y	353	361	0			28
							50	4	388	9							
04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	29	1	5663	3	Y	395	402	0			21
							4	4	435	9							
05	6231	X	6062	-0-	-169	-0-	28	1	5576	3	Y	415	412	0			24
							1	4	457	9							
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					24

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	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
01	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	47	1	6367	3	Y	693	689	0			45
							2	4	762	9							
02	5264	X	4041	-0-	-1223	-0-	43	1	3581	3	Y	320	288	0			77
							65	4	352	9							
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	78	1	6195	3	Y	548	591	0			34
							3	4	603	9							
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	129	1	6170	3	Y	658	648	0			44
							1	4	724	9							
*05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	135	1	6463	3	Y	642	655	0			31
							1	4	706	9							
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					31

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	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
01	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	36	1	5833	3	Y	536	536	0			36
							2	4	590	9							
02	5628	X	4564	-0-	-1064	-0-	27	1	4188	3	Y	312	311	0			37
							6	4	343	9							
03	6231	X	4413	-0-	-1818	-0-	17	1	4108	3	Y	233	251	0			19
							32	4	256	9							
04	6030	X	3959	-0-	-2071	-0-	18	1	3620	3	Y	289	292	0			16
							3	4	318	9							
05	6231	X	5386	-0-	-845	-0-	25	1	4957	3	Y	366	359	0			23
							1	4	403	9							
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	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
01	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	213	1	3873	3	Y	998	1008	0			16
							1098	9									
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	213	1	3393	3	Y	856	851	0			21
							29	4	942	9							
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	183	1	2978	3	Y	989	992	0			18
							1	4	1088	9							
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	215	1	3381	3	Y	834	834	0			18
							917	9									
*05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	272	1	4277	3	Y	761	756	0			23
							837	9									
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	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
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	112	1	2042	3	Y	491	497	0			5
							540	9									
02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	101	1	1619	3	Y	440	437	0			8
							14	4	484	9							
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	148	1	2411	3	Y	593	594	0			7
							1	4	652	9							
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	156	1	2453	3	Y	585	584	0			8
							644	9									
*05	3100	N	4210	-0-	1110	1110	204	1	3203	3	Y	730	723	0			15
							803	9									
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					15

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 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
01	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	787	1	3198	3	Y	334	332	0			8
							11	4	367	9							
02	3136	X	1465	-0-	-1671	-0-	104	1	1229	3	Y	101	106	0			3
							21	4	111	9							
03	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	209	1	2212	3	Y	141	139	0			5
							83	4	155	9							
04	4230	X	2706	-0-	-1524	-0-	134	1	2307	3	Y	204	201	0			8
							41	4	224	9							
05	4371	X	2595	-0-	-1776	-0-	87	1	2289	3	Y	192	191	0			9
							8	4	211	9							
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					9

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	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
01	4216	X	2390	-0-	-1826	-0-	404	1	1640	3	Y	309	310	0			8
							6	4	340	9							
02	3808	X	1093	-0-	-2715	-0-	74	1	865	3	Y	127	131	0			4
							14	4	140	9							
03	3875	X	1277	-0-	-2598	-0-	95	1	1003	3	Y	129	129	0			4
							37	4	142	9							
04	3750	X	1928	-0-	-1822	-0-	94	1	1604	3	Y	184	182	0			6
							28	4	202	9							
05	3379	X	1653	-0-	-1726	-0-	52	1	1377	3	Y	199	197	0			8
							5	4	219	9							
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	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
01	6665	X	5359	-0-	-1306	-0-	304 829	1 9	4226	3	Y	754	751	0			67
02	5964	X	2685	-0-	-3279	-0-	106 78	1 4	2081 420	3 9	Y	382	385	0			64
03	6634	X	5197	-0-	-1437	-0-	323 8	1 4	4081 785	3 9	Y	714	728	0			50
04	6420	X	5905	-0-	-515	-0-	354 927	1 9	4624	3	Y	843	838	0			55
05	6355	X	6165	-0-	-190	-0-	386 939	1 9	4840	3	Y	854	853	0			56
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	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
01	11036	X	9768	-0-	-1268	-0-	495 899	1 9	8374	3	Y	817	816	0			21
02	9968	X	8046	-0-	-1922	-0-	350 29	1 4	6692 975	3 9	Y	886	882	0			25
03	10478	X	7721	-0-	-2757	-0-	253 106	1 4	6547 815	3 9	Y	741	747	0			19
04	9450	X	7964	-0-	-1486	-0-	287 14	1 4	6825 838	3 9	Y	762	748	0			33
05	9765	X	9413	-0-	-352	-0-	359 57	1 4	8142 855	3 9	Y	777	777	0			33
06	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3 24	1 9	73	3	Y	22	22	0			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	120	3	Y	6	6	0			-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	3 2	1 9	55	3	Y	2	2	0			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	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
01	5350	X	2849	-0-	-2501	-0-	81 1	1 4	2016 751	3 9	Y	683	685	0			10
02	4060	X	1912	-0-	-2148	-0-	54 4	1 4	1392 462	3 9	Y	420	422	0			8
03	4495	X	2716	-0-	-1779	-0-	80 1	1 4	1909 726	3 9	Y	660	656	0			12
04	3930	X	2688	-0-	-1242	-0-	82 799	1 9	1807	3	Y	726	725	0			13
05	3255	X	2469	-0-	-786	-0-	81 722	1 9	1666	3	Y	656	657	0			12
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	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
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	177	1	715	3	Y	272	269	0			8
							2	4	299	9							
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	Y	237	237	0			8
							8	4	261	9							
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	81	1	866	3	Y	249	247	0			10
							33	4	274	9							
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	3	Y	180	182	0			8
							19	4	198	9							
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	40	1	1041	3	Y	339	332	0			15
							3	4	373	9							
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					15

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	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
01	3627	X	197	-0-	-3430	-0-	34	1	141	3	Y	19	26	0			-0-
							1	4	21	9							
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	301	1	3566	3	Y	362	353	0			9
							60	4	398	9							
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	368	1	3888	3	Y	364	362	0			11
							145	4	400	9							
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	216	1	3736	3	Y	345	345	0			11
							67	4	380	9							
05	4526	X	3876	-0-	-650	-0-	128	1	3331	3	Y	369	366	0			14
							11	4	406	9							
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					14

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	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
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	691	1	2803	3	Y	499	499	0			11
							9	4	549	9							
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	150	1	1782	3	Y	283	287	0			7
							30	4	311	9							
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	229	1	2427	3	Y	336	333	0			10
							91	4	370	9							
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	158	1	2725	3	Y	355	354	0			11
							49	4	391	9							
*05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	88	1	2303	3	Y	321	320	0			12
							8	4	353	9							
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					12

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	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
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	1316	X	509	-0-	-807	-0-	10	1	444	3	Y	41	37	0			4
							10	4	45	9							
03	1457	X	705	-0-	-752	-0-	20	1	619	3	Y	60	59	0			5
							66	9									
04	1410	X	636	-0-	-774	-0-	17	1	562	3	Y	52	53	0			4
							57	9									
*05	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	49	1	1692	3	Y	146	134	0			16
							161	9									
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

M O	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
01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	311	1	5186	3	Y	757	755	0			16
							4	4	833	9							
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	226	1	4876	3	Y	664	654	0			26
							3	4	730	9							
03	5797	X	4989	-0-	-808	-0-	316	1	4077	3	Y	541	556	0			11
							1	4	595	9							
04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	492	1	6011	3	Y	783	777	0			17
							861	9									
*05	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	781	1	8790	3	Y	824	824	0			17
							1	4	906	9							
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	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
01	4185	X	2572	-0-	-1613	-0-	101	1	1678	3	Y	720	722	0			14
							1	4	792	9							
02	3780	X	1706	-0-	-2074	-0-	47	1	1022	3	Y	578	570	0			22
							1	4	636	9							
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	249	1	3213	3	Y	1219	1221	0			20
							1341	9									
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	241	1	2943	3	Y	1096	1094	0			22
							1206	9									
*05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	350	1	3931	3	Y	1014	1016	0			20
							1115	9									
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	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
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	413	1	5730	3	Y	846	843	0			61
							931	9									
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	251	1	4962	3	Y	740	742	0			59
							187	4	814	9							
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	427	1	5391	3	Y	859	872	0			46
							10	4	945	9							
04	6810	X	6324	-0-	-486	-0-	382	1	4990	3	Y	865	860	0			51
							952	9									
05	7037	X	6236	-0-	-801	-0-	397	1	4968	3	Y	792	791	0			52
							871	9									
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

M O	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
01	2832	N	2420	-0-	-412	-0-	81	1	2011	3	Y	297	300	0			4
							1	4	327	9							
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	74	1	1922	3	Y	330	329	0			5
							6	4	363	9							
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	89	1	2139	3	Y	487	484	0			8
							1	4	536	9							
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	86	1	1905	3	Y	546	545	0			9
							601	9									
*05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	39	1	806	3	Y	265	270	0			4
							292	9									
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

M O	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
01	8990	X	7522	-0-	-1468	-0-	366	1	6113	3	Y	944	942	0			15
							5	4	1038	9							
02	8120	X	5588	-0-	-2532	-0-	211	1	4541	3	Y	758	747	0			26
							2	4	834	9							
03	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	560	1	7224	3	Y	1205	1214	0			17
							1	4	1326	9							
04	8700	X	8328	-0-	-372	-0-	537	1	6567	3	Y	1113	1110	0			20
							1224	9									
*05	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	568	1	6400	3	Y	1090	1092	0			18
							1	4	1199	9							
06	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	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
01	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	352	1	5879	3	Y	1963	1957	0			32
							5	4	2159	9							
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	264	1	5687	3	Y	1799	1770	0			61
							3	4	1979	9							
03	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	495	1	6395	3	Y	1887	1922	0			26
							1	4	2076	9							
04	7680	X	2973	-0-	-4707	-0-	172	1	2105	3	Y	633	648	0			11
							696	9									
05	7936	X	5769	-0-	-2167	-0-	346	1	3891	3	Y	1393	1381	0			23
							1532	9									
06	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	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
01	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	248	1	5316	3	Y	2393	2422	0			90
							8	4	2632	9							
02	5040	X	3599	-0-	-1441	-0-	163	1	2349	3	Y	935	986	0			39
							58	4	1029	9							
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	443	1	4367	3	Y	1170	1176	0			33
							2	4	1287	9							
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	451	1	4400	3	Y	1366	1365	0			34
							2	4	1503	9							
*05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	479	1	4693	3	Y	1580	1568	0			46
							1738	9									
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	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
01	3844	X	3809	-0-	-35	-0-	144	1	3075	3	Y	533	522	0			21
							4	4	586	9							
02	3388	X	2243	-0-	-1145	-0-	133	1	1916	3	Y	134	148	0			7
							47	4	147	9							
03	3844	X	1350	-0-	-2494	-0-	115	1	1130	3	Y	95	98	0			4
							105	9									
04	3720	X	842	-0-	-2878	-0-	71	1	696	3	Y	68	69	0			3
							75	9									
05	3813	X	837	-0-	-2976	-0-	48	1	467	3	Y	293	286	0			10
							322	9									
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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 CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	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
01	17346	X	2324	-0-	-15022	-0-	114	1	1929	3	Y	255	256	0			2
							281	9									
02	4032	X	3543	-0-	-489	-0-	149	1	2860	3	Y	474	470	0			6
							13	4	521	9							
03	6107	X	4805	-0-	-1302	-0-	151	1	3922	3	Y	607	608	0			5
							64	4	668	9							
04	5910	X	3838	-0-	-2072	-0-	133	1	3141	3	Y	507	498	0			14
							6	4	558	9							
05	4650	X	3813	-0-	-837	-0-	140	1	3170	3	Y	437	438	0			13
							22	4	481	9							
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	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
01	5859	X	3137	-0-	-2722	-0-	156	1	2643	3	Y	307	308	0			5
							338	9									
02	5292	X	3460	-0-	-1832	-0-	148	1	2821	3	Y	435	432	0			8
							12	4	479	9							
03	5394	X	5205	-0-	-189	-0-	165	1	4285	3	Y	623	623	0			8
							70	4	685	9							
04	5190	X	3119	-0-	-2071	-0-	109	1	2583	3	Y	384	379	0			13
							5	4	422	9							
05	5177	X	5027	-0-	-150	-0-	187	1	4219	3	Y	538	537	0			14
							29	4	592	9							
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	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
01	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	310	1	5247	3	Y	608	607	0			6
							669	9									
02	4312	X	4177	-0-	-135	-0-	181	1	3465	3	Y	469	467	0			8
							15	4	516	9							
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	235	1	6083	3	Y	801	799	0			10
							99	4	881	9							
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	203	1	4823	3	Y	605	595	0			20
							10	4	666	9							
*05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	227	1	5155	3	Y	625	626	0			19
							36	4	688	9							
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	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
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	177	1	2999	3	Y	368	368	0			11
							405	9									
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	144	1	2756	3	Y	389	387	0			13
							12	4	428	9							
03	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	102	1	2636	3	Y	334	336	0			11
							43	4	367	9							
04	3210	X	2671	-0-	-539	-0-	95	1	2264	3	Y	279	275	0			15
							5	4	307	9							
05	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	111	1	2524	3	Y	310	310	0			15
							18	4	341	9							
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	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
01	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	523	1	8848	3	Y	1178	1177	0			29
							1296	9									
02	8764	X	8619	-0-	-145	-0-	365	1	6992	3	Y	1119	1115	0			33
							31	4	1231	9							
03	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	325	1	8427	3	Y	1149	1154	0			28
							137	4	1264	9							
04	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	339	1	8039	3	Y	1003	985	0			46
							16	4	1103	9							
05	9703	X	9666	-0-	-37	-0-	357	1	8083	3	Y	1064	1065	0			45
							56	4	1170	9							
06	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	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
01	5394	X	2258	-0-	-3136	-0-	72	1	1786	3	Y	363	366	0			4
							1	4	399	9							
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	163	1	4193	3	Y	737	728	0			13
							12	4	811	9							
03	5394	X	4264	-0-	-1130	-0-	171	1	4087	3	Y	4	17	0			-0-
							2	4	4	9							
04	5220	X	2278	-0-	-2942	-0-	84	1	1850	3	Y	313	308	0			5
							344	9									
05	5394	X	2653	-0-	-2741	-0-	105	1	2164	3	Y	349	348	0			6
							384	9									
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	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
01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	179	1	4489	3	Y	935	934	0			12
							3	4	1029	9							
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
03	3596	X	969	-0-	-2627	-0-	32	1	775	3	Y	146	143	0			3
							1	4	161	9							
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	142	1	3139	3	Y	566	559	0			10
							623	9									
*05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	151	1	3103	3	Y	578	578	0			10
							636	9									
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

M O	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
01	6223	X	4583	-0-	-1640	-0-	233	1	3947	3	Y	366	366	0			2
							403	9									
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	172	1	3277	3	Y	364	362	0			4
							14	4	400	9							
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	184	1	4753	3	Y	593	592	0			5
							77	4	652	9							
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	187	1	4454	3	Y	795	778	0			22
							9	4	875	9							
*05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	248	1	5620	3	Y	736	738	0			20
							39	4	810	9							
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	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
01	8370	X	5528	-0-	-2842	-0-	230	1	4907	3	Y	349	355	0			14
							7	4	384	9							
02	7084	X	4361	-0-	-2723	-0-	254	1	3649	3	Y	335	334	0			15
							89	4	369	9							
03	8091	X	6975	-0-	-1116	-0-	579	1	5702	3	Y	628	624	0			19
							3	4	691	9							
04	7830	X	5853	-0-	-1977	-0-	491	1	4789	3	Y	519	524	0			14
							2	4	571	9							
*05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	602	1	5911	3	Y	910	896	0			28
							1	4	1001	9							
06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	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
01	13919	X	6575	-0-	-7344	-0-	286	1	6118	3	Y	147	150	0			5
							9	4	162	9							
02	12208	X	6322	-0-	-5886	-0-	395	1	5683	3	Y	95	97	0			3
							139	4	105	9							
03	8184	X	7835	-0-	-349	-0-	706	1	6950	3	Y	160	159	0			4
							3	4	176	9							
04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	743	1	7245	3	Y	740	725	0			19
							3	4	814	9							
*05	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	652	1	6400	3	Y	690	689	0			20
							1	4	759	9							
06	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	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
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	310	1	6623	3	Y	264	264	0			4
							10	4	290	9							
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	443	1	6386	3	Y	184	186	0			2
							157	4	202	9							
03	7037	X	6900	-0-	-137	-0-	626	1	6164	3	Y	97	99	0			-0-
							3	4	107	9							
04	6810	X	6444	-0-	-366	-0-	588	1	5746	3	Y	97	97	0			-0-
							3	4	107	9							
05	7037	X	6914	-0-	-123	-0-	566	1	5552	3	Y	723	704	0			19
							1	4	795	9							
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	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
01	4526	X	1522	-0-	-3004	-0-	48	1	1216	3	Y	234	236	0			12
							1	4	257	9							
02	4088	X	2696	-0-	-1392	-0-	81	1	2093	3	Y	469	464	0			17
							6	4	516	9							
03	4433	X	4399	-0-	-34	-0-	142	1	3402	3	Y	775	769	0			23
							2	4	853	9							
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	98	1	2162	3	Y	386	393	0			16
							425	9									
05	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	101	1	2076	3	Y	305	307	0			14
							336	9									
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	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
01	5921	X	5911	-0-	-10	-0-	197	1	4924	3	Y	715	716	0			10
							3	4	787	9							
02	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	230	1	5929	3	Y	892	886	0			16
							17	4	981	9							
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	224	1	5367	3	Y	839	839	0			16
							3	4	923	9							
04	5730	X	4555	-0-	-1175	-0-	173	1	3821	3	Y	510	517	0			9
							561	9									
05	5921	X	5561	-0-	-360	-0-	230	1	4726	3	Y	550	549	0			10
							605	9									
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

M O	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
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	67	1	3223	3	Y	655	658	0			35
							6	4	721	9							
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	46	1	3100	3	Y	432	433	0			34
							130	4	475	9							
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	67	1	3032	3	Y	557	567	0			24
							14	4	613	9							
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	66	1	3114	3	Y	833	828	0			29
							15	4	916	9							
*05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	44	1	2532	3	Y	871	865	0			35
							3	4	958	9							
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					35

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	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
01	3100	N	3481	-0-	381	381	608	1	2466	3	Y	363	361	0			7
							8	4	399	9							
02	3585	X	3204	-0-	-381	-0-	227	1	2683	3	Y	226	228	0			5
							45	4	249	9							
03	2697	X	2537	-0-	-160	-0-	186	1	1963	3	Y	286	283	0			8
							73	4	315	9							
04	2610	X	2552	-0-	-58	-0-	119	1	2058	3	Y	307	306	0			9
							37	4	338	9							
*05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	91	1	2385	3	Y	487	478	0			18
							8	4	536	9							
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

M O	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
01	10571	X	9884	-0-	-687	-0-	449	1	7487	3	Y	1765	1749	0			29
							6	4	1942	9							
02	8120	X	4006	-0-	-4114	-0-	137	1	2970	3	Y	815	815	0			29
							2	4	897	9							
03	9548	X	4553	-0-	-4995	-0-	258	1	3327	3	Y	880	896	0			13
							968	9									
04	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	630	1	7694	3	Y	1868	1848	0			33
							2055	9									
05	9889	X	8953	-0-	-936	-0-	583	1	6561	3	Y	1644	1649	0			28
							1	4	1808	9							
06	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	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
01	5208	X	4795	-0-	-413	-0-	236	1	3983	3	Y	524	523	0			10
							576	9									
02	6356	X	1676	-0-	-4680	-0-	71	1	1362	3	Y	215	216	0			9
							6	4	237	9							
03	7037	X	789	-0-	-6248	-0-	25	1	657	3	Y	87	89	0			7
							11	4	96	9							
04	4650	X	1008	-0-	-3642	-0-	35	1	840	3	Y	119	116	0			10
							2	4	131	9							
05	4805	X	814	-0-	-3991	-0-	31	1	703	3	Y	68	69	0			9
							5	4	75	9							
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	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
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	264	1	5639	3	Y	281	284	0			12
							8	4	309	9							
02	4956	X	3024	-0-	-1932	-0-	184	1	2647	3	Y	116	122	0			6
							65	4	128	9							
03	5487	X	3776	-0-	-1711	-0-	330	1	3256	3	Y	171	171	0			6
							2	4	188	9							
04	5310	X	4213	-0-	-1097	-0-	371	1	3620	3	Y	200	200	0			6
							2	4	220	9							
05	5487	X	5191	-0-	-296	-0-	415	1	4068	3	Y	644	629	0			21
							708	9									
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	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
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	211	1	3568	3	Y	591	590	0			5
							650	9									
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	157	1	2991	3	Y	655	651	0			9
							13	4	721	9							
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	111	1	2890	3	Y	515	519	0			5
							47	4	567	9							
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	119	1	2840	3	Y	491	482	0			14
							6	4	540	9							
*05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	128	1	2901	3	Y	409	411	0			12
							20	4	450	9							
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	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
01	3100	N	5090	-0-	1990	6048	174	1	4345	3	Y	516	516	0			8
							3	4	568	9							
02	2800	N	6002	-0-	3202	9250	198	1	5103	3	Y	624	620	0			12
							15	4	686	9							
03	3100	N	6124	-0-	3024	12274	243	1	5810	3	Y	62	72	0			2
							3	4	68	9							
04	17881	X	5607	-0-	-12274	-0-	241	1	5320	3	Y	42	43	0			1
							46	9									
*05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	306	1	6283	3	Y	611	600	0			12
							672	9									
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	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
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	197	1	4922	3	Y	1243	1252	0			19
							3	4	1367	9							
02	4088	X	3053	-0-	-1035	-0-	90	1	2314	3	Y	584	591	0			12
							7	4	642	9							
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	165	1	3949	3	Y	1022	1014	0			20
							2	4	1124	9							
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	207	1	4562	3	Y	996	997	0			19
							1096	9									
*05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	195	1	4006	3	Y	806	810	0			15
							887	9									
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	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
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1292	1	5243	3	Y	527	518	0			14
							17	4	580	9							
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	240	1	2839	3	Y	304	308	0			10
							47	4	334	9							
03	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	381	1	4038	3	Y	600	589	0			21
							152	4	660	9							
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	217	1	3745	3	Y	493	495	0			19
							67	4	542	9							
*05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	119	1	3110	3	Y	394	396	0			17
							11	4	433	9							
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	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
01	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	318	1	6801	3	Y	1215	1211	0			46
							10	4	1337	9							
02	6916	X	6637	-0-	-279	-0-	367	1	5283	3	Y	779	792	0			33
							130	4	857	9							
03	7657	X	6857	-0-	-800	-0-	535	1	5265	3	Y	959	963	0			29
							2	4	1055	9							
04	7410	X	6016	-0-	-1394	-0-	490	1	4778	3	Y	678	688	0			19
							2	4	746	9							
05	7657	X	6766	-0-	-891	-0-	557	1	5467	3	Y	674	672	0			21
							1	4	741	9							
06	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	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
01	6479	X	6431	-0-	-48	-0-	304	1	5131	3	Y	905	904	0			19
							996	9									
02	5852	X	5185	-0-	-667	-0-	210	1	4025	3	Y	847	844	0			22
							18	4	932	9							
03	6479	X	6469	-0-	-10	-0-	200	1	5181	3	Y	913	917	0			18
							84	4	1004	9							
04	6270	X	5808	-0-	-462	-0-	197	1	4682	3	Y	836	821	0			33
							9	4	920	9							
05	6479	X	6172	-0-	-307	-0-	221	1	5008	3	Y	825	826	0			32
							35	4	908	9							
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	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
01	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	307	1	5183	3	Y	901	899	0			15
							991	9									
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	206	1	3928	3	Y	660	659	0			16
							17	4	726	9							
03	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	275	1	7129	3	Y	1040	1039	0			17
							116	4	1144	9							
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	172	1	4074	3	Y	772	760	0			29
							8	4	849	9							
05	4836	X	4464	-0-	-372	-0-	157	1	3570	3	Y	647	649	0			27
							25	4	712	9							
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	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
01	4433	X	2950	-0-	-1483	-0-	139	1	2352	3	Y	417	419	0			9
							459	9									
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	4433	X	274	-0-	-4159	-0-	9	1	229	3	Y	29	29	0			-0-
							4	4	32	9							
04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	262	1	6244	3	Y	325	316	0			9
							13	4	358	9							
*05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	209	1	4734	3	Y	840	834	0			15
							33	4	924	9							
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	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
01	1271	X	929	-0-	-342	-0-	46	1	782	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
02	1148	X	961	-0-	-187	-0-	42	1	806	3	Y	99	99	0			-0-
							4	4	109	9							
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	132	1	3432	3	Y	441	438	0			3
							56	4	485	9							
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	72	1	1695	3	Y	292	288	0			7
							3	4	321	9							
05	1798	X	1069	-0-	-729	-0-	38	1	870	3	Y	141	143	0			5
							6	4	155	9							
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	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
01	6417	X	5837	-0-	-580	-0-	277	1	4688	3	Y	793	794	0			18
							872	9									
02	5796	X	2008	-0-	-3788	-0-	82	1	1570	3	Y	317	320	0			15
							7	4	349	9							
03	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	259	1	6703	3	Y	1139	1134	0			20
							109	4	1253	9							
04	6210	X	5812	-0-	-398	-0-	198	1	4727	3	Y	797	785	0			32
							10	4	877	9							
05	6417	X	5943	-0-	-474	-0-	218	1	4931	3	Y	691	693	0			30
							34	4	760	9							
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		684	-0-	684	684	2	1	37	3	Y	586	575	0			11
							645	9									
04	T. A.		368	-0-	368	1052	14	1	302	3	Y	47	57	0			1
							52	9									
05	T. A.		659	-0-	659	1711	28	1	575	3	Y	51	51	0			1
							56	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1711					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	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
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	234	1	6446	3	Y	941	933	0			27
							1	4	1035	9							
02	6580	X	6469	-0-	-111	-0-	158	1	5467	3	Y	761	755	0			33
							7	4	837	9							
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	243	1	6240	3	Y	783	792	0			24
							6	4	861	9							
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	208	1	6694	3	Y	864	859	0			29
							8	4	950	9							
*05	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	237	1	6794	3	Y	819	815	0			33
							6	4	901	9							
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	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
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	152	1	2568	3	Y	504	504	0			5
							554	9									
02	3192	X	1777	-0-	-1415	-0-	71	1	1355	3	Y	314	314	0			5
							6	4	345	9							
03	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	96	1	2488	3	Y	359	360	0			4
							40	4	395	9							
04	3180	X	3131	-0-	-49	-0-	109	1	2576	3	Y	401	393	0			12
							5	4	441	9							
*05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	134	1	3025	3	Y	449	449	0			12
							21	4	494	9							
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	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
01	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	443	1	7495	3	Y	882	883	0			17
							970	9									
02	6048	X	5659	-0-	-389	-0-	236	1	4526	3	Y	797	794	0			20
							20	4	877	9							
03	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	257	1	6682	3	Y	983	984	0			19
							109	4	1081	9							
04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	281	1	6696	3	Y	1075	1054	0			40
							14	4	1183	9							
*05	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	267	1	6056	3	Y	723	728	0			35
							42	4	795	9							
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	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
01	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	683	1	5752	3	Y	422	408	0			44
							5	4	464	9							
02	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	615	1	4244	3	Y	575	523	0			96
							252	4	633	9							
03	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	583	1	5462	3	Y	411	440	0			67
							2	4	452	9							
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	309	1	3029	3	Y	190	208	0			49
							1	4	209	9							
*05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	342	1	3036	3	Y	193	204	0			38
							1	4	212	9							
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	701	3	Y	6	6	0			-0-
							11	4	7	9							
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	680	3	Y	4	3	0			1
							1	4	4	9							
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	674	3	Y	5	5	0			1
							5	4	6	9							
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

M O	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
01	4991	X	4636	-0-	-355	-0-	148	1	4085	3	Y	365	364	0			9
							1	4	402	9							
02	4508	X	4092	-0-	-416	-0-	105	1	3637	3	Y	314	311	0			12
							5	4	345	9							
03	4991	X	4165	-0-	-826	-0-	140	1	3607	3	Y	376	378	0			10
							4	4	414	9							
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	145	1	4646	3	Y	482	477	0			15
							5	4	530	9							
*05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	186	1	5331	3	Y	528	524	0			19
							5	4	581	9							
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

M O	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
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	146	1	4039	3	Y	327	325	0			9
							1	4	360	9							
02	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	188	1	6490	3	Y	459	449	0			19
							8	4	505	9							
03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	330	1	8494	3	Y	443	448	0			14
							9	4	487	9							
04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	186	1	5986	3	Y	231	236	0			9
							7	4	254	9							
05	3906	X	2345	-0-	-1561	-0-	75	1	2161	3	Y	97	101	0			5
							2	4	107	9							
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	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
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	198	1	4957	3	Y	1057	1043	0			15
							3	4	1163	9							
02	1848	X	762	-0-	-1086	-0-	21	1	563	3	Y	160	172	0			3
							2	4	176	9							
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

M O	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
01	3100	N	3189	-0-	89	502	127	1	2804	3	N	228	227	0			12
							7	4	251	9							
02	2800	N	3398	-0-	598	1100	121	1	2968	3	N	255	258	0			9
							28	4	281	9							
03	3211	X	2111	-0-	-1100	-0-	69	1	1818	3	N	203	204	0			8
							1	4	223	9							
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	108	1	2710	3	N	253	252	0			9
							5	4	278	9							
05	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	102	1	2570	3	N	182	183	0			8
							2	4	200	9							
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					8

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	94	1	2218	3	Y	271	269	0			20
							1	4	298	9							
02	2604	X	1508	-0-	-1096	-0-	73	1	1285	3	Y	134	136	0			18
							3	4	147	9							
03	2883	X	2246	-0-	-637	-0-	103	1	1922	3	Y	199	204	0			13
							2	4	219	9							
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	141	1	2512	3	Y	210	202	0			21
							231	9									
*05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	174	1	3095	3	Y	178	173	0			26
							2	4	196	9							
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					26

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	1549	-0-	-4062	-0-	49	1	1390	3	Y	99	99	0			7
							1	4	109	9							
02	5068	X	2878	-0-	-2190	-0-	65	1	2053	3	Y	687	673	0			21
							4	4	756	9							
03	5611	X	2152	-0-	-3459	-0-	46	1	1940	3	Y	151	162	0			10
							166	9									
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	36	1	1880	3	Y	141	140	0			11
							2	4	155	9							
05	3193	X	1554	-0-	-1639	-0-	25	1	1373	3	Y	142	139	0			14
							156	9									
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					14

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1888	-0-	-499	-0-	70	1	1665	3	Y	138	147	0			11
							1	4	152	9							
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	124	1	2305	3	Y	182	170	0			12
							2	4	200	9							
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	108	1	1925	3	Y	227	216	0			23
							250	9									
*05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	96	1	1719	3	Y	186	181	0			28
							1	4	205	9							
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	308	1	8480	3	Y	615	612	0			16
							1	4	677	9							
02	7560	X	3620	-0-	-3940	-0-	96	1	3296	3	Y	204	212	0			8
							4	4	224	9							
03	8370	X	6804	-0-	-1566	-0-	236	1	6054	3	Y	462	458	0			12
							6	4	508	9							
04	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	236	1	7563	3	Y	660	652	0			20
							8	4	726	9							
05	8370	X	7782	-0-	-588	-0-	240	1	6880	3	Y	596	595	0			21
							6	4	656	9							
06	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

M O	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
01	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	142	1	3927	3	Y	483	479	0			14
							1	4	531	9							
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	140	1	4816	3	Y	464	458	0			20
							6	4	510	9							
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	173	1	4431	3	Y	494	499	0			15
							4	4	543	9							
04	3030	X	2655	-0-	-375	-0-	69	1	2235	3	Y	316	321	0			10
							3	4	348	9							
05	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	79	1	2274	3	Y	311	309	0			12
							2	4	342	9							
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

M O	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
01	9238	X	9233	-0-	-5	-0-	379	1	8406	3	Y	387	386	0			20
							22	4	426	9							
02	8652	X	7122	-0-	-1530	-0-	265	1	6529	3	Y	242	247	0			15
							62	4	266	9							
03	9610	X	6262	-0-	-3348	-0-	217	1	5772	3	Y	244	245	0			14
							5	4	268	9							
04	9300	X	5287	-0-	-4013	-0-	198	1	4936	3	Y	132	133	0			13
							8	4	145	9							
05	9517	X	6380	-0-	-3137	-0-	235	1	5966	3	Y	157	157	0			13
							6	4	173	9							
06	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

M O	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
01	4619	X	3247	-0-	-1372	-0-	123	1	2726	3	Y	355	356	0			23
							7	4	391	9							
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	113	1	2793	3	Y	380	387	0			16
							27	4	418	9							
03	3224	X	2677	-0-	-547	-0-	81	1	2169	3	Y	386	387	0			15
							2	4	425	9							
04	4470	X	2761	-0-	-1709	-0-	86	1	2151	3	Y	473	471	0			17
							4	4	520	9							
05	4619	X	2531	-0-	-2088	-0-	79	1	2021	3	Y	390	391	0			16
							2	4	429	9							
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

M O	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
01	7192	X	6357	-0-	-835	-0-	257	1	5692	3	Y	357	356	0			21
							15	4	393	9							
02	6272	X	5823	-0-	-449	-0-	209	1	5161	3	Y	367	373	0			15
							49	4	404	9							
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	243	1	6456	3	Y	333	334	0			14
							5	4	366	9							
04	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	254	1	6342	3	Y	371	370	0			15
							11	4	408	9							
05	6820	X	6617	-0-	-203	-0-	232	1	5913	3	Y	424	424	0			15
							6	4	466	9							
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

M O	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
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	305	1	6769	3	Y	578	575	0			25
							18	4	636	9							
02	7000	X	2074	-0-	-4926	-0-	74	1	1841	3	Y	128	137	0			16
							18	4	141	9							
03	7750	X	5870	-0-	-1880	-0-	196	1	5213	3	Y	415	414	0			17
							4	4	457	9							
04	7530	X	7274	-0-	-256	-0-	261	1	6520	3	Y	438	437	0			18
							11	4	482	9							
05	7781	X	7294	-0-	-487	-0-	257	1	6517	3	Y	467	467	0			18
							6	4	514	9							
06	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679

M O	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
01	3596	X	3372	-0-	-224	-0-	54	1	2562	3	Y	684	685	0			33
							4	4	752	9							
02	3248	X	988	-0-	-2260	-0-	12	1	780	3	Y	149	157	0			25
							32	4	164	9							
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
05	3596	X	2193	-0-	-1403	-0-	25	1	1428	3	Y	671	658	0			13
							2	4	738	9							
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

M O	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
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	125	1	5989	3	Y	654	655	0			34
							11	4	719	9							
02	2184	X	1443	-0-	-741	-0-	19	1	1265	3	Y	96	104	0			26
							53	4	106	9							
03	2418	X	1375	-0-	-1043	-0-	26	1	1213	3	Y	118	125	0			19
							6	4	130	9							
04	2340	X	1579	-0-	-761	-0-	26	1	1236	3	Y	283	280	0			22
							6	4	311	9							
*05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	33	1	1900	3	Y	556	548	0			30
							2	4	612	9							
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

M O	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
01	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	132	1	6331	3	Y	1618	1618	0			74
							11	4	1780	9							
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	89	1	6011	3	Y	1091	1094	0			71
							252	4	1200	9							
03	6510	X	5760	-0-	-750	-0-	103	1	4628	3	Y	916	939	0			48
							21	4	1008	9							
04	6300	X	5687	-0-	-613	-0-	93	1	4371	3	Y	1093	1090	0			51
							21	4	1202	9							
*05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	94	1	5441	3	Y	1658	1640	0			69
							7	4	1824	9							
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

M O	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
01	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	64	1	6584	3	Y	777	766	0			49
							3	4	855	9							
02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	100	1	6186	3	Y	636	643	0			42
							10	4	700	9							
03	7409	X	5326	-0-	-2083	-0-	71	1	4407	3	Y	769	775	0			36
							2	4	846	9							
04	7170	X	5123	-0-	-2047	-0-	133	1	4188	3	Y	728	723	0			41
							1	4	801	9							
05	7409	X	4601	-0-	-2808	-0-	110	1	3782	3	Y	644	653	0			32
							1	4	708	9							
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

M O	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
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	46	1	4582	3	Y	293	288	0			17
							1	4	322	9							
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	68	1	4201	3	Y	234	237	0			14
							6	4	257	9							
03	4061	X	3451	-0-	-610	-0-	50	1	3080	3	Y	291	293	0			12
							1	4	320	9							
04	3930	X	3339	-0-	-591	-0-	91	1	2883	3	Y	331	328	0			15
							1	4	364	9							
05	4061	X	3019	-0-	-1042	-0-	76	1	2595	3	Y	316	319	0			12
							348	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					12

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. (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
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	88	1	4255	3	Y	901	900	0			40
							8	4	991	9							
02	3080	X	2485	-0-	-595	-0-	30	1	2039	3	Y	301	309	0			32
							85	4	331	9							
03	2263	X	460	-0-	-1803	-0-	8	1	372	3	Y	71	84	0			19
							2	4	78	9							
04	3300	X	781	-0-	-2519	-0-	13	1	600	3	Y	150	149	0			20
							3	4	165	9							
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	6	0			14
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					14

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	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
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	261	1	1272	3	Y	174	179	0			34
							191	9									
02	1848	X	1232	-0-	-616	-0-	133	1	928	3	Y	150	144	0			40
							6	4	165	9							
03	2046	X	1196	-0-	-850	-0-	33	1	936	3	Y	193	206	0			27
							15	4	212	9							
04	1680	X	995	-0-	-685	-0-	100	1	715	3	Y	157	165	0			19
							7	4	173	9							
05	1736	X	714	-0-	-1022	-0-	105	1	509	3	Y	83	83	0			19
							9	4	91	9							
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	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
01	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	542	1	2637	3	Y	237	237	0			49
							261	9									
02	3136	X	2793	-0-	-343	-0-	321	1	2247	3	Y	192	186	0			55
							14	4	211	9							
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	91	1	2603	3	Y	248	264	0			39
							41	4	273	9							
04	3330	X	3298	-0-	-32	-0-	369	1	2650	3	Y	229	237	0			31
							27	4	252	9							
05	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	520	1	2531	3	Y	188	174	0			45
							45	4	207	9							
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					45

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	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
01	2480	X	1244	-0-	-1236	-0-	181	1	880	3	Y	166	173	0			33
							183	9									
02	2884	X	1369	-0-	-1515	-0-	147	1	1026	3	Y	173	162	0			44
							6	4	190	9							
03	3193	X	2282	-0-	-911	-0-	68	1	1953	3	Y	209	224	0			29
							31	4	230	9							
04	2490	X	2377	-0-	-113	-0-	271	1	1948	3	Y	125	139	0			15
							20	4	138	9							
05	1860	X	1857	-0-	-3	-0-	295	1	1432	3	Y	95	90	0			20
							25	4	105	9							
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	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
01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	60	1	6011	3	Y	560	551	0			37
							2	4	616	9							
02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	88	1	5490	3	Y	449	454	0			32
							9	4	494	9							
03	6634	X	4753	-0-	-1881	-0-	66	1	4063	3	Y	565	568	0			29
							2	4	622	9							
04	6420	X	4442	-0-	-1978	-0-	119	1	3769	3	Y	503	500	0			32
							1	4	553	9							
05	6634	X	4187	-0-	-2447	-0-	103	1	3531	3	Y	502	507	0			27
							1	4	552	9							
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	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
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	61	1	6045	3	Y	787	774	0			50
							1	4	866	9							
02	5880	X	3118	-0-	-2762	-0-	44	1	2722	3	Y	316	334	0			32
							4	4	348	9							
03	6510	X	4657	-0-	-1853	-0-	61	1	3777	3	Y	743	739	0			36
							2	4	817	9							
04	6300	X	4717	-0-	-1583	-0-	120	1	3785	3	Y	737	731	0			42
							1	4	811	9							
05	6510	X	4280	-0-	-2230	-0-	101	1	3434	3	Y	677	686	0			33
							745	9									
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

M O	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
01	6138	X	5628	-0-	-510	-0-	51	1	5055	3	Y	474	467	0			30
							1	4	521	9							
02	5740	X	5294	-0-	-446	-0-	77	1	4762	3	Y	407	410	0			27
							7	4	448	9							
03	6355	X	4188	-0-	-2167	-0-	58	1	3554	3	Y	523	526	0			24
							1	4	575	9							
04	5910	X	3852	-0-	-2058	-0-	103	1	3247	3	Y	455	453	0			26
							1	4	501	9							
05	5983	X	3468	-0-	-2515	-0-	84	1	2856	3	Y	480	483	0			23
							528	9									
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	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
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	49	1	4839	3	Y	424	418	0			28
							1	4	466	9							
02	4088	X	2090	-0-	-1998	-0-	31	1	1895	3	Y	146	157	0			17
							3	4	161	9							
03	4526	X	3810	-0-	-716	-0-	54	1	3281	3	Y	431	426	0			22
							1	4	474	9							
04	4380	X	3332	-0-	-1048	-0-	90	1	2834	3	Y	370	368	0			24
							1	4	407	9							
05	4526	X	3051	-0-	-1475	-0-	76	1	2581	3	Y	358	362	0			20
							394	9									
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

M O	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
01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	71	1	7228	3	Y	706	695	0			48
							3	4	777	9							
02	7280	X	6695	-0-	-585	-0-	98	1	6031	3	Y	506	514	0			40
							9	4	557	9							
03	8060	X	5689	-0-	-2371	-0-	78	1	4851	3	Y	688	692	0			36
							3	4	757	9							
04	7800	X	5495	-0-	-2305	-0-	146	1	4622	3	Y	659	654	0			41
							2	4	725	9							
05	8060	X	5272	-0-	-2788	-0-	130	1	4479	3	Y	601	609	0			33
							2	4	661	9							
06	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

M O	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
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	35	1	3552	3	Y	285	280	0			22
							1	4	314	9							
02	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	43	1	2633	3	Y	193	197	0			18
							4	4	212	9							
03	3844	X	2782	-0-	-1062	-0-	39	1	2410	3	Y	302	303	0			17
							1	4	332	9							
04	3720	X	2629	-0-	-1091	-0-	72	1	2295	3	Y	237	236	0			18
							1	4	261	9							
05	3844	X	2378	-0-	-1466	-0-	60	1	2032	3	Y	260	262	0			16
							286	9									
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	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
01	7843	X	6906	-0-	-937	-0-	61	1	6170	3	Y	612	603	0			38
							2	4	673	9							
02	7084	X	5070	-0-	-2014	-0-	75	1	4561	3	Y	389	399	0			28
							6	4	428	9							
03	7843	X	4296	-0-	-3547	-0-	59	1	3653	3	Y	529	532	0			25
							2	4	582	9							
04	7110	X	4612	-0-	-2498	-0-	121	1	3808	3	Y	620	613	0			32
							1	4	682	9							
05	7347	X	4138	-0-	-3209	-0-	101	1	3468	3	Y	516	525	0			23
							1	4	568	9							
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	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
01	5332	X	3996	-0-	-1336	-0-	36	1	3598	3	Y	328	322	0			22
							1	4	361	9							
02	4816	X	2902	-0-	-1914	-0-	43	1	2645	3	Y	191	197	0			16
							4	4	210	9							
03	5332	X	2403	-0-	-2929	-0-	34	1	2093	3	Y	250	252	0			14
							1	4	275	9							
04	4650	X	2528	-0-	-2122	-0-	69	1	2166	3	Y	266	264	0			16
							293	9									
05	3999	X	2347	-0-	-1652	-0-	58	1	1966	3	Y	294	297	0			13
							323	9									
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	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
01	5084	X	4074	-0-	-1010	-0-	146	1	3120	3	Y	730	742	0			32
							5	4	803	9							
02	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	385	1	5543	3	Y	1117	1098	0			51
							136	4	1229	9							
03	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	537	1	5296	3	Y	1277	1285	0			43
							3	4	1405	9							
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	496	1	4838	3	Y	939	953	0			29
							2	4	1033	9							
*05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	490	1	4816	3	Y	845	845	0			29
							1	4	930	9							
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					29

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	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
01	2542	X	2350	-0-	-192	-0-	317	1	1662	3	Y	335	330	0			57
							2	4	369	9							
02	2296	X	1816	-0-	-480	-0-	139	1	1354	3	Y	282	293	0			46
							13	4	310	9							
03	2542	X	2193	-0-	-349	-0-	201	1	1637	3	Y	315	325	0			36
							8	4	347	9							
04	2340	X	2023	-0-	-317	-0-	251	1	1468	3	Y	272	277	0			31
							5	4	299	9							
05	2418	X	1442	-0-	-976	-0-	193	1	1007	3	Y	218	225	0			24
							2	4	240	9							
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	5	1	620	3	Y	460	361	1			99
							8	4	506	9							
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	26	3	70	9	Y	64	152	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	421	402	1			30
05	1271	N	506	-0-	-765	-0-	7	1	339	3	Y	145	151	1			24
							160	9									
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

M O	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
01	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	176	1	3898	3	N	369	367	0			21
							10	4	406	9							
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	155	1	3840	3	N	239	245	0			15
							37	4	263	9							
03	4588	X	3901	-0-	-687	-0-	130	1	3469	3	N	272	273	0			14
							3	4	299	9							
04	4440	X	3681	-0-	-759	-0-	131	1	3282	3	N	238	238	0			14
							6	4	262	9							
05	4743	X	2851	-0-	-1892	-0-	100	1	2537	3	N	193	194	0			13
							2	4	212	9							
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	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
01	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	363	1	8050	3	Y	739	735	0			31
							21	4	813	9							
02	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	284	1	7004	3	Y	500	510	0			21
							67	4	550	9							
03	8587	X	8488	-0-	-99	-0-	283	1	7522	3	Y	615	615	0			21
							6	4	677	9							
04	8310	X	7716	-0-	-594	-0-	272	1	6792	3	Y	583	582	0			22
							11	4	641	9							
05	8587	X	7850	-0-	-737	-0-	272	1	6910	3	Y	601	601	0			22
							7	4	661	9							
06	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

M O	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
01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	288	1	6394	3	Y	533	530	0			25
							17	4	586	9							
02	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	208	1	5130	3	Y	356	364	0			17
							49	4	392	9							
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	230	1	6128	3	Y	506	505	0			18
							5	4	557	9							
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	241	1	6028	3	Y	473	473	0			18
							10	4	520	9							
*05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	226	1	5718	3	Y	433	434	0			17
							5	4	476	9							
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	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
01	3627	X	2289	-0-	-1338	-0-	84	1	1869	3	Y	301	299	0			11
							5	4	331	9							
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	2490	X	619	-0-	-1871	-0-	20	1	499	3	Y	90	88	0			2
							1	4	99	9							
*05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	88	1	2228	3	Y	406	404	0			4
							2	4	447	9							
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	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
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	92	1	2041	3	Y	182	180	0			13
							5	4	200	9							
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	179	1	4424	3	Y	203	205	0			11
							42	4	223	9							
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	123	1	3279	3	Y	210	210	0			11
							3	4	231	9							
04	3000	N	3174	-0-	174	174	113	1	2826	3	Y	209	209	0			11
							5	4	230	9							
*05	3325	X	3151	-0-	-174	-0-	109	1	2772	3	Y	243	243	0			11
							3	4	267	9							
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					11

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	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
01	2511	X	1856	-0-	-655	-0-	274	1	1333	3	Y	226	216	0			47
							249	9									
02	2268	X	572	-0-	-1696	-0-	63	1	444	3	Y	56	77	0			26
							3	4	62	9							
03	2263	X	1193	-0-	-1070	-0-	34	1	960	3	Y	167	167	0			26
							15	4	184	9							
04	2010	X	1170	-0-	-840	-0-	119	1	848	3	Y	177	179	0			24
							8	4	195	9							
05	1860	X	1059	-0-	-801	-0-	152	1	739	3	Y	141	131	0			34
							13	4	155	9							
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					34

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	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
01	5332	X	5085	-0-	-247	-0-	773	1	3761	3	Y	501	507	0			98
							551	9									
02	5096	X	4226	-0-	-870	-0-	479	1	3346	3	Y	346	347	0			97
							20	4	381	9							
03	5890	X	4243	-0-	-1647	-0-	126	1	3601	3	Y	417	454	0			60
							57	4	459	9							
04	5700	X	4817	-0-	-883	-0-	531	1	3805	3	Y	403	415	0			48
							38	4	443	9							
05	5084	X	4332	-0-	-752	-0-	682	1	3311	3	Y	255	246	0			57
							58	4	281	9							
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	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
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	115	1	1263	3	Y	304	303	0			9
							6	4	334	9							
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	112	1	1107	3	Y	220	223	0			6
							25	4	242	9							
03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	218	1	2054	3	Y	646	640	0			12
							2	4	711	9							
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	190	1	1773	3	Y	457	459	0			10
							13	4	503	9							
*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	174	1	1276	3	Y	320	321	0			9
							6	4	352	9							
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					9

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	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
01	3937	X	1543	-0-	-2394	-0-	230	1	1118	3	Y	177	178	0			34
							195	9									
02	3556	X	920	-0-	-2636	-0-	102	1	711	3	Y	94	100	0			28
							4	4	103	9							
03	1891	X	1454	-0-	-437	-0-	43	1	1234	3	Y	143	151	0			20
							20	4	157	9							
04	1830	X	1758	-0-	-72	-0-	191	1	1374	3	Y	163	164	0			19
							14	4	179	9							
*05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	241	1	1172	3	Y	112	106	0			25
							21	4	123	9							
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					25

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	246	1	1200	3	Y	166	160	0			33
							183	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	169	1	1179	3	Y	104	105	0			32
							7	4	114	9							
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	33	1	947	3	Y	148	156	0			24
							15	4	163	9							
04	1590	N	1091	-0-	-499	-0-	115	1	826	3	Y	129	135	0			18
							8	4	142	9							
05	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	238	1	1157	3	Y	85	82	0			21
							20	4	94	9							
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					21

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

M O	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
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	172	1	839	3	Y	238	240	0			41
							262	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	109	1	763	3	Y	168	167	0			42
							5	4	185	9							
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	45	1	1289	3	Y	309	314	0			37
							20	4	340	9							
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	160	1	1147	3	Y	233	246	0			24
							12	4	256	9							
*05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	272	1	1320	3	Y	204	189	0			39
							23	4	224	9							
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

M O	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
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	346	1	1686	3	Y	166	171	0			37
							183	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	162	1	1129	3	Y	95	100	0			32
							7	4	105	9							
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	35	1	999	3	Y	104	117	0			19
							16	4	114	9							
04	2070	N	1016	-0-	-1054	-0-	111	1	796	3	Y	92	96	0			15
							8	4	101	9							
05	1550	N	1344	-0-	-206	-0-	207	1	1006	3	Y	103	93	0			25
							18	4	113	9							
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	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
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	161	1	3552	3	Y	303	301	0			19
							9	4	333	9							
02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	184	1	4526	3	Y	264	268	0			15
							43	4	290	9							
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	144	1	3818	3	Y	299	300	0			14
							3	4	329	9							
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	136	1	3404	3	Y	280	280	0			14
							6	4	308	9							
*05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	116	1	2953	3	Y	239	239	0			14
							3	4	263	9							
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					14

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	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
01	2325	X	1302	-0-	-1023	-0-	74	1	1073	3	Y	141	142	0			4
							155	9									
02	2072	X	1016	-0-	-1056	-0-	54	1	851	3	Y	101	100	0			5
							111	9									
03	2170	X	1498	-0-	-672	-0-	148	1	1218	3	Y	120	121	0			4
							132	9									
04	1950	X	1571	-0-	-379	-0-	107	1	1314	3	Y	136	135	0			5
							150	9									
*05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	143	1	1686	3	Y	194	193	0			6
							213	9									
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					6

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	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
01	3441	X	2465	-0-	-976	-0-	125	1	1808	3	Y	484	496	0			21
							532	9									
02	3108	X	1714	-0-	-1394	-0-	82	1	1298	3	Y	304	305	0			20
							334	9									
03	3441	X	2767	-0-	-674	-0-	247	1	2036	3	Y	440	445	0			15
							484	9									
04	3330	X	2493	-0-	-837	-0-	158	1	1944	3	Y	355	354	0			16
							391	9									
05	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	216	1	2546	3	Y	408	408	0			16
							449	9									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

M O	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
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	146	1	2109	3	Y	852	863	0			28
							937	9									
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	110	1	1748	3	Y	574	574	0			28
							631	9									
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	246	1	2025	3	Y	663	669	0			22
							729	9									
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	225	1	2757	3	Y	759	752	0			29
							835	9									
*05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	278	1	3274	3	Y	676	678	0			27
							744	9									
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					27

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

M O	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
01	4371	X	3928	-0-	-443	-0-	210	1	3032	3	Y	624	635	0			31
							686	9									
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	191	1	3021	3	Y	721	713	0			39
							793	9									
03	4371	X	3236	-0-	-1135	-0-	274	1	2256	3	Y	642	654	0			27
							706	9									
04	4230	X	2290	-0-	-1940	-0-	138	1	1690	3	Y	420	422	0			25
							462	9									
*05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	379	1	4464	3	Y	812	804	0			33
							893	9									
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

M O	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
01	4464	X	4021	-0-	-443	-0-	156	1	3460	3	Y	360	358	0			26
							9	4	396	9							
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	143	1	3543	3	Y	314	320	0			20
							34	4	345	9							
03	4340	X	3879	-0-	-461	-0-	126	1	3359	3	Y	355	356	0			19
							3	4	391	9							
04	4200	X	3855	-0-	-345	-0-	133	1	3330	3	Y	351	350	0			20
							6	4	386	9							
05	4464	X	4231	-0-	-233	-0-	144	1	3655	3	Y	390	390	0			20
							3	4	429	9							
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		918	-0-	918	918	34	1	830	3	Y	42	42	0			-0-
							8	4	46	9							
03	T. A.		6017	-0-	6017	6935	206	1	5462	3	Y	314	311	0			3
							4	4	345	9							
04	14B2 EXT		9538	-0-	9538	16473	350	1	8753	3	Y	382	380	0			5
							15	4	420	9							
05	14B2 EXT		9878	-0-	9878	26351	357	1	9082	3	Y	391	391	0			5
							9	4	430	9							
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26351					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

M O	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
01	10819	X	10818	-0-	-1	-0-	426	1	9458	3	Y	826	823	0			30
							25	4	909	9							
02	9688	X	5419	-0-	-4269	-0-	197	1	4848	3	Y	298	309	0			19
							46	4	328	9							
03	11284	X	9413	-0-	-1871	-0-	316	1	8418	3	Y	611	609	0			21
							7	4	672	9							
04	10920	X	7946	-0-	-2974	-0-	280	1	7007	3	Y	588	587	0			22
							12	4	647	9							
05	11284	X	7847	-0-	-3437	-0-	276	1	7021	3	Y	494	494	0			22
							7	4	543	9							
06	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

M O	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
01	3596	X	2845	-0-	-751	-0-	110	1	2425	3	Y	276	274	0			7
							6	4	304	9							
02	3444	X	1540	-0-	-1904	-0-	55	1	1356	3	Y	105	108	0			4
							13	4	116	9							
03	3813	X	2404	-0-	-1409	-0-	78	1	2080	3	Y	222	221	0			5
							2	4	244	9							
04	3270	X	1287	-0-	-1983	-0-	45	1	1124	3	Y	105	107	0			3
							2	4	116	9							
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					3
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					3

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. (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
01	4526	X	4092	-0-	-434	-0-	162	1	3581	3	Y	309	305	0			15
							9	4	340	9							
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	129	1	3438	3	Y	304	300	0			4
							3	4	334	9							
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	149	1	3718	3	Y	262	262	0			4
							6	4	288	9							
05	4092	X	2100	-0-	-1992	-0-	75	1	1907	3	Y	105	107	0			2
							2	4	116	9							
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

M O	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
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	214	1	4738	3	Y	951	944	0			41
							12	4	1046	9							
02	5180	X	4140	-0-	-1040	-0-	135	1	3338	3	Y	577	591	0			27
							32	4	635	9							
03	5735	X	3933	-0-	-1802	-0-	117	1	3121	3	Y	629	631	0			25
							3	4	692	9							
04	5550	X	4580	-0-	-970	-0-	147	1	3666	3	Y	692	690	0			27
							6	4	761	9							
05	5735	X	4801	-0-	-934	-0-	149	1	3787	3	Y	783	783	0			27
							4	4	861	9							
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	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
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	308	1	2917	3	Y	428	435	0			63
							471	9									
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	180	1	2762	3	Y	407	418	0			52
							448	9									
03	3689	X	3027	-0-	-662	-0-	104	1	2620	3	Y	275	279	0			48
							303	9									
04	3780	X	3364	-0-	-416	-0-	272	1	2788	3	Y	276	285	0			39
							304	9									
*05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	429	1	3609	3	Y	368	370	0			37
							405	9									
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	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
01	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	78	1	1749	3	Y	232	231	0			9
							5	4	255	9							
02	1792	X	293	-0-	-1499	-0-	11	1	250	3	Y	27	32	0			4
							2	4	30	9							
03	2542	X	1300	-0-	-1242	-0-	41	1	1106	3	Y	138	138	0			4
							1	4	152	9							
04	2460	X	1985	-0-	-475	-0-	68	1	1702	3	Y	193	192	0			5
							3	4	212	9							
05	2170	X	2078	-0-	-92	-0-	70	1	1790	3	Y	196	196	0			5
							2	4	216	9							
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					5

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

M O	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
01	4154	X	3474	-0-	-680	-0-	187	1	2700	3	Y	534	544	0			27
							587	9									
02	3752	X	3270	-0-	-482	-0-	165	1	2624	3	Y	437	434	0			30
							481	9									
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	455	1	3742	3	Y	566	571	0			25
							623	9									
04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	391	1	4800	3	Y	707	700	0			32
							778	9									
*05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	483	1	5689	3	Y	658	659	0			31
							724	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	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
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	159	1	5327	3	Y	984	980	0			11
							13	4	1082	9							
02	4872	X	4190	-0-	-682	-0-	155	1	3344	3	Y	626	622	0			15
							2	4	689	9							
03	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	309	1	5340	3	Y	1015	1015	0			15
							3	4	1117	9							
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	301	1	4266	3	Y	829	831	0			13
							3	4	912	9							
05	5425	X	3991	-0-	-1434	-0-	139	1	3034	3	Y	743	739	0			17
							1	4	817	9							
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

M O	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
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	108	1	3054	3	Y	203	204	0			5
							2	4	223	9							
02	2996	X	2542	-0-	-454	-0-	75	1	2345	3	Y	107	110	0			2
							4	4	118	9							
03	3317	X	1919	-0-	-1398	-0-	43	1	1808	3	Y	62	63	0			1
							68	9									
04	3210	X	1519	-0-	-1691	-0-	26	1	1421	3	Y	64	64	0			1
							2	4	70	9							
05	3317	X	2012	-0-	-1305	-0-	32	1	1787	3	Y	175	167	0			9
							193	9									
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	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
01	5921	X	3990	-0-	-1931	-0-	157	1	3475	3	Y	317	315	0			15
							9	4	349	9							
02	5348	X	3120	-0-	-2228	-0-	111	1	2743	3	Y	218	222	0			11
							26	4	240	9							
03	5921	X	4705	-0-	-1216	-0-	157	1	4156	3	Y	354	353	0			12
							3	4	389	9							
04	4830	X	3956	-0-	-874	-0-	141	1	3515	3	Y	267	268	0			11
							6	4	294	9							
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	146	1	3689	3	Y	315	315	0			11
							3	4	347	9							
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	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
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	307	1	6564	3	Y	510	507	0			20
							10	4	561	9							
02	6524	X	5361	-0-	-1163	-0-	297	1	4280	3	Y	617	610	0			27
							105	4	679	9							
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	588	1	5798	3	Y	654	661	0			20
							3	4	719	9							
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	562	1	5480	3	Y	867	863	0			24
							2	4	954	9							
05	7223	X	6289	-0-	-934	-0-	505	1	4957	3	Y	751	752	0			23
							1	4	826	9							
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	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
01	6758	X	5652	-0-	-1106	-0-	241	1	5139	3	Y	241	255	0			8
							7	4	265	9							
02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	379	1	5456	3	Y	851	825	0			34
							134	4	936	9							
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	538	1	5301	3	Y	945	951	0			28
							3	4	1040	9							
04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	559	1	5448	3	Y	874	879	0			23
							2	4	961	9							
05	6758	X	5994	-0-	-764	-0-	485	1	4753	3	Y	687	690	0			20
							756	9									
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	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
01	7843	X	6267	-0-	-1576	-0-	195	1	5376	3	Y	632	633	0			13
							1	4	695	9							
02	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	201	1	6939	3	Y	668	658	0			23
							9	4	735	9							
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	275	1	7053	3	Y	773	778	0			18
							7	4	850	9							
04	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	244	1	7833	3	Y	922	915	0			25
							9	4	1014	9							
*05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	240	1	6886	3	Y	835	833	0			27
							6	4	919	9							
06	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	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
01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	249	1	5329	3	Y	1216	1225	0			46
							8	4	1338	9							
02	5992	X	4992	-0-	-1000	-0-	273	1	3923	3	Y	636	655	0			27
							96	4	700	9							
03	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	584	1	5759	3	Y	1087	1081	0			33
							3	4	1196	9							
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	536	1	5226	3	Y	1055	1058	0			30
							2	4	1161	9							
*05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	527	1	5170	3	Y	942	942	0			30
							1	4	1036	9							
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

M O	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
01	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	102	1	4914	3	Y	910	914	0			45
							9	4	1001	9							
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	64	1	4311	3	Y	1100	1091	0			54
							181	4	1210	9							
03	5425	X	5384	-0-	-41	-0-	92	1	4154	3	Y	1017	1035	0			36
							19	4	1119	9							
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	102	1	4806	3	Y	907	908	0			35
							23	4	998	9							
05	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	75	1	4309	3	Y	798	795	0			38
							5	4	878	9							
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

M O	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
01	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	130	1	6224	3	Y	1582	1574	0			57
							11	4	1740	9							
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	51	1	3443	3	Y	1156	1156	0			57
							144	4	1272	9							
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	99	1	4464	3	Y	1416	1430	0			43
							21	4	1558	9							
04	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	112	1	5258	3	Y	1418	1416	0			45
							25	4	1560	9							
*05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	85	1	4909	3	Y	1276	1269	0			52
							6	4	1404	9							
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

M O	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
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	51	1	2439	3	Y	317	319	0			14
							4	4	349	9							
02	2800	N	4045	-0-	1245	1245	48	1	3268	3	Y	537	530	0			21
							138	4	591	9							
03	3100	N	4788	-0-	1688	2933	87	1	3957	3	Y	659	663	0			17
							19	4	725	9							
04	3000	N	5056	-0-	2056	4989	89	1	4191	3	Y	687	685	0			19
							20	4	756	9							
*05	9975	X	4986	-0-	-4989	-0-	72	1	4147	3	Y	693	688	0			24
							5	4	762	9							
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

M O	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
01	T. A.		209	-0-	209	209	3	1	130	3	Y	69	67	0			2
							76	9									
02	T. A.		177	-0-	177	386	2	1	164	3	Y	4	5	0			1
							7	4	4	9							
03	T. A.		544	-0-	544	930	12	1	513	3	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							
04	1502	X	572	-0-	-930	-0-	11	1	534	3	Y	22	22	0			1
							3	4	24	9							
*05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	9	1	548	3	Y	29	28	0			2
							1	4	32	9							
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

M O	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
01	8246	X	5695	-0-	-2551	-0-	211	1	4523	3	Y	867	871	0			34
							7	4	954	9							
02	7448	X	6523	-0-	-925	-0-	376	1	5398	3	Y	561	570	0			25
							132	4	617	9							
03	8246	X	8035	-0-	-211	-0-	662	1	6520	3	Y	773	774	0			24
							3	4	850	9							
04	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	624	1	6090	3	Y	907	906	0			25
							3	4	998	9							
*05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	624	1	6125	3	Y	946	942	0			29
							1	4	1041	9							
06	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	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
01	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	104	1	2208	3	Y	639	639	0			23
							3	4	703	9							
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	114	1	1634	3	Y	341	350	0			14
							40	4	375	9							
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	188	1	1855	3	Y	464	465	0			13
							1	4	510	9							
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	194	1	1898	3	Y	459	460	0			12
							1	4	505	9							
*05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	196	1	1921	3	Y	400	400	0			12
							440	9									
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	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
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	30	1	1479	3	Y	436	436	0			9
							3	4	480	9							
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	6	1	393	3	Y	211	214	0			6
							16	4	232	9							
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	8	1	355	3	Y	191	194	0			3
							2	4	210	9							
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	3	Y	588	582	0			9
							6	4	647	9							
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	18	1	1015	3	Y	502	500	0			11
							1	4	552	9							
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	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
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	704	3	Y	256	258	0			7
							1	4	282	9							
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	6	1	431	3	Y	195	195	0			7
							18	4	215	9							
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	12	1	501	3	Y	234	236	0			5
							2	4	257	9							
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	15	1	685	3	Y	146	147	0			4
							3	4	161	9							
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	12	1	722	3	Y	199	198	0			5
							1	4	219	9							
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

M O	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
01	7037	X	6066	-0-	-971	-0-	231	1	5143	3	Y	616	614	0			26
							14	4	678	9							
02	6356	X	6318	-0-	-38	-0-	221	1	5460	3	Y	532	540	0			18
							52	4	585	9							
03	7037	X	6930	-0-	-107	-0-	228	1	6075	3	Y	565	565	0			18
							5	4	622	9							
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	242	1	6029	3	Y	576	575	0			19
							10	4	634	9							
05	7037	X	6908	-0-	-129	-0-	236	1	6007	3	Y	599	599	0			19
							6	4	659	9							
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

M O	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
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	56	1	1547	3	N	271	271	0			6
							298	9									
02	2800	N	4091	-0-	1291	1291	101	1	3485	3	N	455	443	0			18
							4	4	501	9							
03	3100	N	4301	-0-	1201	2492	142	1	3651	3	N	458	463	0			13
							4	4	504	9							
04	3000	N	2442	-0-	-558	1934	67	1	2145	3	N	207	214	0			6
							2	4	228	9							
*05	3607	X	1673	-0-	-1934	-0-	52	1	1487	3	N	121	124	0			3
							1	4	133	9							
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

M O	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
01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	93	1	4474	3	Y	916	919	0			36
							8	4	1008	9							
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	49	1	3308	3	Y	928	922	0			42
							139	4	1021	9							
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	87	1	3925	3	Y	1099	1112	0			29
							18	4	1209	9							
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	84	1	3979	3	Y	864	867	0			26
							19	4	950	9							
*05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	69	1	3988	3	Y	893	887	0			32
							5	4	982	9							
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					32

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

M O	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
01	5797	X	4682	-0-	-1115	-0-	144	1	4060	3	N	433	429	0			11
							2	4	476	9							
02	5572	X	4086	-0-	-1486	-0-	112	1	3489	3	N	435	436	0			10
							6	4	479	9							
03	6169	X	4416	-0-	-1753	-0-	91	1	3854	3	N	428	424	0			14
							471	9									
04	4770	X	4603	-0-	-167	-0-	79	1	4172	3	N	316	317	0			13
							4	4	348	9							
*05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	79	1	4432	3	N	502	485	0			30
							552	9									
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					30

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	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
01	3038	X	2330	-0-	-708	-0-	86	1	2017	3	Y	205	205	0			18
							1	4	226	9							
02	2828	X	1738	-0-	-1090	-0-	85	1	1489	3	Y	146	142	0			22
							3	4	161	9							
03	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	125	1	2326	3	Y	231	235	0			18
							2	4	254	9							
04	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	128	1	2290	3	Y	224	217	0			25
							246	9									
05	2697	X	934	-0-	-1763	-0-	46	1	825	3	Y	56	69	0			12
							1	4	62	9							
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

M O	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
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	57	1	5695	3	Y	442	435	0			29
							1	4	486	9							
02	5292	X	5280	-0-	-12	-0-	78	1	4817	3	Y	344	349	0			24
							7	4	378	9							
03	5859	X	4154	-0-	-1705	-0-	59	1	3644	3	Y	408	412	0			20
							2	4	449	9							
04	5670	X	4076	-0-	-1594	-0-	112	1	3531	3	Y	393	391	0			22
							1	4	432	9							
05	5859	X	3588	-0-	-2271	-0-	91	1	3104	3	Y	357	362	0			17
							393	9									
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	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
01	4216	X	2398	-0-	-1818	-0-	92	1	2031	3	Y	245	244	0			10
							5	4	270	9							
02	3808	X	2328	-0-	-1480	-0-	81	1	1998	3	Y	209	212	0			7
							19	4	230	9							
03	4216	X	2932	-0-	-1284	-0-	96	1	2542	3	Y	265	265	0			7
							2	4	292	9							
04	3630	X	2962	-0-	-668	-0-	103	1	2557	3	Y	271	271	0			7
							4	4	298	9							
*05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	106	1	2699	3	Y	270	270	0			7
							3	4	297	9							
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

M O	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
01	1643	X	1267	-0-	-376	-0-	44	1	993	3	Y	206	206	0			16
							3	4	227	9							
02	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	82	1	2009	3	Y	602	601	0			17
							19	4	662	9							
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	61	1	1615	3	Y	260	263	0			14
							1	4	286	9							
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	40	1	1001	3	Y	184	185	0			13
							2	4	202	9							
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	55	1	1401	3	Y	221	221	0			13
							1	4	243	9							
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					13

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	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
01	3193	X	2660	-0-	-533	-0-	133	1	1912	3	N	559	563	0			23
							615	9									
02	2884	X	2299	-0-	-585	-0-	114	1	1814	3	N	337	337	0			23
							371	9									
03	3193	X	2683	-0-	-510	-0-	249	1	2054	3	N	345	350	0			18
							380	9									
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	201	1	2467	3	N	405	401	0			22
							446	9									
*05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	246	1	2897	3	N	386	386	0			22
							425	9									
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					22

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	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
01	4402	X	3191	-0-	-1211	-0-	143	1	2063	3	N	895	912	0			42
							985	9									
02	3976	X	1691	-0-	-2285	-0-	73	1	1155	3	N	421	425	0			38
							463	9									
03	4402	X	3264	-0-	-1138	-0-	247	1	2032	3	N	895	896	0			37
							985	9									
04	4230	X	4151	-0-	-79	-0-	237	1	2903	3	N	919	912	0			44
							1011	9									
*05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	287	1	3387	3	N	823	825	0			42
							905	9									
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	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
01	3224	X	2670	-0-	-554	-0-	142	1	2054	3	N	431	441	0			17
							474	9									
02	2912	X	2496	-0-	-416	-0-	122	1	1939	3	N	395	392	0			20
							435	9									
03	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	234	1	1923	3	N	327	335	0			12
							360	9									
04	3120	X	2392	-0-	-728	-0-	156	1	1913	3	N	294	293	0			13
							323	9									
05	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	214	1	2530	3	N	240	241	0			12
							264	9									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

M O	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
01	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	231	1	6357	3	Y	704	699	0			23
							1	4	774	9							
02	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	171	1	5904	3	Y	513	512	0			24
							8	4	564	9							
03	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	264	1	6772	3	Y	584	588	0			20
							7	4	642	9							
04	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	191	1	6139	3	Y	527	527	0			20
							7	4	580	9							
05	6944	X	3005	-0-	-3939	-0-	92	1	2640	3	Y	245	253	0			12
							3	4	270	9							
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

M O	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
01	5735	X	5272	-0-	-463	-0-	171	1	4712	3	Y	353	351	0			16
							1	4	388	9							
02	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	177	1	6115	3	Y	401	394	0			23
							8	4	441	9							
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	277	1	7114	3	Y	324	331	0			16
							7	4	356	9							
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	186	1	5968	3	Y	307	307	0			16
							7	4	338	9							
05	7285	X	6392	-0-	-893	-0-	204	1	5824	3	Y	326	324	0			18
							5	4	359	9							
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	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
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	148	1	4093	3	Y	269	267	0			3
							1	4	296	9							
02	3976	X	2693	-0-	-1283	-0-	71	1	2458	3	Y	146	148	0			1
							3	4	161	9							
03	4340	X	1789	-0-	-2551	-0-	62	1	1598	3	Y	115	116	0			-0-
							2	4	127	9							
04	4260	X	3641	-0-	-619	-0-	102	1	3265	3	Y	245	241	0			4
							4	4	270	9							
05	4402	X	4206	-0-	-196	-0-	131	1	3762	3	Y	281	278	0			7
							4	4	309	9							
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	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
01	2821	X	65	-0-	-2756	-0-	2	1	51	3	Y	11	14	0			3
							12	9									
02	2548	X	1243	-0-	-1305	-0-	28	1	958	3	Y	233	223	0			13
							1	4	256	9							
03	2077	X	1055	-0-	-1022	-0-	34	1	866	3	Y	140	145	0			8
							1	4	154	9							
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	111	1	3567	3	Y	362	354	0			16
							4	4	398	9							
*05	3100	N	4485	-0-	1385	1385	135	1	3883	3	Y	421	416	0			21
							4	4	463	9							
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	365					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	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
01	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	88	1	1938	3	Y	319	318	0			14
							5	4	351	9							
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	110	1	2722	3	Y	394	396	0			12
							26	4	433	9							
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	117	1	3086	3	Y	562	560	0			14
							2	4	618	9							
04	2520	X	2486	-0-	-34	-0-	82	1	2034	3	Y	334	336	0			12
							3	4	367	9							
05	2604	X	2407	-0-	-197	-0-	79	1	1998	3	Y	298	299	0			11
							2	4	328	9							
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

M O	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
01	5983	X	4983	-0-	-1000	-0-	367	1	3741	3	Y	795	795	0			21
							875	9									
02	5404	X	3354	-0-	-2050	-0-	214	1	2596	3	Y	494	495	0			20
							1	4	543	9							
03	5983	X	5280	-0-	-703	-0-	445	1	3885	3	Y	864	863	0			21
							950	9									
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	521	1	4922	3	Y	1062	1054	0			29
							1168	9									
05	5983	X	4730	-0-	-1253	-0-	317	1	3625	3	Y	706	696	0			39
							11	4	777	9							
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					39

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	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 #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

M O	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
01	4991	X	2433	-0-	-2558	-0-	171	1	1744	3	Y	471	470	0			20
							518	9									
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	337	1	4090	3	Y	930	926	0			24
							1	4	1023	9							
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	402	1	3515	3	Y	946	948	0			22
							1041	9									
04	4110	X	3799	-0-	-311	-0-	288	1	2722	3	Y	717	714	0			25
							789	9									
05	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	294	1	3368	3	Y	830	816	0			39
							10	4	913	9							
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

M O	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
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	328	1	3350	3	Y	713	712	0			16
							784	9									
02	3976	X	3865	-0-	-111	-0-	245	1	2972	3	Y	588	587	0			17
							1	4	647	9							
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	401	1	3507	3	Y	775	775	0			17
							853	9									
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	343	1	3244	3	Y	707	703	0			21
							778	9									
*05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	318	1	3643	3	Y	702	690	0			33
							11	4	772	9							
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					33

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	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
01	10478	X	9332	-0-	-1146	-0-	528	1	7621	3	N	1075	1083	0			38
							1183	9									
02	9464	X	5193	-0-	-4271	-0-	282	1	4468	3	N	403	410	0			31
							443	9									
03	10478	X	5092	-0-	-5386	-0-	512	1	4214	3	N	333	344	0			20
							366	9									
04	9750	X	3769	-0-	-5981	-0-	269	1	3301	3	N	181	182	0			19
							199	9									
05	9331	X	2299	-0-	-7032	-0-	161	1	1898	3	N	218	218	0			19
							240	9									
06	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	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
01	6107	X	5737	-0-	-370	-0-	185	1	5108	3	Y	403	400	0			9
							1	4	443	9							
02	5516	X	577	-0-	-4939	-0-	15	1	524	3	Y	34	43	0			-0-
							1	4	37	9							
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
04	5760	X	5	-0-	-5755	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5735	X	3114	-0-	-2621	-0-	98	1	2813	3	Y	182	175	0			7
							3	4	200	9							
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

M O	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
01	3937	X	951	-0-	-2986	-0-	50	1	715	3	N	169	183	0			24
							186	9									
02	3556	X	699	-0-	-2857	-0-	35	1	550	3	N	104	104	0			24
							114	9									
03	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	587	1	4831	3	N	1645	1626	0			43
							1810	9									
04	3690	X	2070	-0-	-1620	-0-	103	1	1260	3	N	643	657	0			29
							707	9									
05	1922	X	1804	-0-	-118	-0-	106	1	1248	3	N	409	415	0			23
							450	9									
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

M O	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
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
02	2800	N	4391	-0-	1591	1591	98	1	3354	3	Y	850	814	0			36
							4	4	935	9							
03	3100	N	2631	-0-	-469	1122	77	1	1974	3	Y	525	544	0			17
							2	4	578	9							
04	3000	N	1950	-0-	-1050	72	48	1	1550	3	Y	318	324	0			11
							2	4	350	9							
*05	2015	X	1943	-0-	-72	-0-	54	1	1530	3	Y	325	323	0			13
							1	4	358	9							
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

M O	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
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	41	1	1129	3	Y	352	356	0			15
							387	9									
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	25	1	864	3	Y	182	185	0			12
							1	4	200	9							
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	20	1	513	3	Y	119	124	0			7
							131	9									
04	1080	N	988	-0-	-92	-0-	22	1	695	3	Y	245	241	0			11
							1	4	270	9							
*05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	52	1	1487	3	Y	551	538	0			24
							1	4	606	9							
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	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
01	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	85	1	6021	3	Y	511	508	0			12
							562	9									
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	91	1	6240	3	Y	423	422	0			13
							465	9									
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	96	1	6149	3	Y	458	460	0			11
							504	9									
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	122	1	5976	3	Y	505	509	0			7
							556	9									
*05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	127	1	5625	3	Y	476	472	0			11
							524	9									
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	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
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	75	1	5266	3	Y	402	402	0			11
							442	9									
02	3808	X	3805	-0-	-3	-0-	50	1	3414	3	Y	310	310	0			11
							341	9									
03	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	101	1	6466	3	Y	581	576	0			16
							639	9									
04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	121	1	5963	3	Y	530	536	0			10
							583	9									
*05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	139	1	6147	3	Y	463	460	0			13
							509	9									
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					13

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

M O	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
01	4464	X	3979	-0-	-485	-0-	31	1	3802	3	Y	133	127	0			35
							146	9									
02	3920	X	3786	-0-	-134	-0-	43	1	3589	3	Y	140	132	0			43
							154	9									
03	4340	X	3696	-0-	-644	-0-	33	1	3574	3	Y	80	94	0			29
							1	4	88	9							
04	3840	X	3774	-0-	-66	-0-	29	1	3633	3	Y	100	91	0			38
							2	4	110	9							
05	4185	X	3732	-0-	-453	-0-	27	1	3520	3	Y	163	158	0			43
							6	4	179	9							
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					43

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	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
01	11098	X	10752	-0-	-346	-0-	84	1	10303	3	Y	332	322	0			98
							365	9									
02	10024	X	9804	-0-	-220	-0-	109	1	9302	3	Y	356	337	0			117
							1	4	392	9							
03	11098	X	10317	-0-	-781	-0-	92	1	9966	3	Y	233	268	0			82
							3	4	256	9							
04	10740	X	9466	-0-	-1274	-0-	72	1	9061	3	Y	297	267	0			112
							6	4	327	9							
05	10850	X	3194	-0-	-7656	-0-	23	1	3135	3	Y	27	74	0			65
							6	4	30	9							
06	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					65

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	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
01	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	117	1	14435	3	Y	246	237	0			66
							1	4	271	9							
02	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	147	1	12441	3	Y	223	215	0			74
							1	4	245	9							
03	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	129	1	13904	3	Y	160	181	0			53
							4	4	176	9							
04	13620	X	12302	-0-	-1318	-0-	95	1	12005	3	Y	176	160	0			69
							8	4	194	9							
*05	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	104	1	14244	3	Y	295	286	0			78
							27	4	325	9							
06	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	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
01	12617	X	10816	-0-	-1801	-0-	78	1	10351	3	Y	348	355	0			28
							4	4	383	9							
02	11396	X	10166	-0-	-1230	-0-	84	1	9607	3	Y	396	342	0			82
							39	4	436	9							
03	11966	X	10345	-0-	-1621	-0-	70	1	9964	3	Y	280	318	0			44
							3	4	308	9							
04	11520	X	9964	-0-	-1556	-0-	61	1	9621	3	Y	253	257	0			40
							4	4	278	9							
05	11377	X	9926	-0-	-1451	-0-	59	1	9598	3	Y	244	254	0			30
							1	4	268	9							
06	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

M O	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
01	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	308	1	6839	3	Y	538	535	0			25
							18	4	592	9							
02	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	288	1	7102	3	Y	447	454	0			18
							68	4	492	9							
03	7409	X	7005	-0-	-404	-0-	237	1	6290	3	Y	430	431	0			17
							5	4	473	9							
04	7440	X	6951	-0-	-489	-0-	249	1	6198	3	Y	449	448	0			18
							10	4	494	9							
05	7688	X	6878	-0-	-810	-0-	241	1	6134	3	Y	452	452	0			18
							6	4	497	9							
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	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
01	3100	N	4488	-0-	1388	1388	179	1	3967	3	Y	302	303	0			21
							10	4	332	9							
02	2800	N	4032	-0-	1232	2620	144	1	3564	3	Y	264	270	0			15
							34	4	290	9							
03	3100	N	5304	-0-	2204	4824	178	1	4747	3	Y	341	341	0			15
							4	4	375	9							
04	10759	X	5935	-0-	-4824	-0-	211	1	5284	3	Y	392	390	0			17
							9	4	431	9							
*05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	151	1	3832	3	Y	381	381	0			17
							4	4	419	9							
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					17

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	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
01	3317	X	2510	-0-	-807	-0-	131	1	1895	3	Y	440	450	0			15
							484	9									
02	2996	X	2245	-0-	-751	-0-	105	1	1670	3	Y	427	423	0			19
							470	9									
03	3317	X	2414	-0-	-903	-0-	215	1	1767	3	Y	393	400	0			12
							432	9									
04	3210	X	2524	-0-	-686	-0-	153	1	1880	3	Y	446	442	0			16
							491	9									
05	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	206	1	2425	3	Y	558	556	0			18
							614	9									
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

M O	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
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	23	1	1650	3	Y	167	168	0			3
							184	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	13	1	874	3	Y	87	88	0			2
							96	9									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	26	1	1675	3	Y	162	161	0			3
							178	9									
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	41	1	2023	3	Y	220	221	0			2
							242	9									
*05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	55	1	2455	3	Y	241	238	0			5
							265	9									
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					5

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	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
01	8308	X	7252	-0-	-1056	-0-	57	1	6998	3	Y	179	172	0			48
							197	9									
02	7532	X	6555	-0-	-977	-0-	75	1	6312	3	Y	153	148	0			53
							168	9									
03	8339	X	7604	-0-	-735	-0-	68	1	7394	3	Y	127	140	0			40
							2	4	140	9							
04	7710	X	7323	-0-	-387	-0-	57	1	7090	3	Y	156	140	0			56
							4	4	172	9							
05	7967	X	2014	-0-	-5953	-0-	14	1	1942	3	Y	49	68	0			37
							4	4	54	9							
06	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					37

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	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
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	51	1	6300	3	Y	206	200	0			53
							227	9									
02	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	64	1	5354	3	Y	160	157	0			56
							176	9									
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	50	1	5380	3	Y	128	144	0			40
							1	4	141	9							
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	51	1	6325	3	Y	185	163	0			62
							4	4	204	9							
*05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	46	1	6359	3	Y	296	287	0			71
							13	4	326	9							
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					71

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	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
01	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	177	1	7370	3	Y	426	444	0			31
							2	4	469	9							
02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	159	1	6631	3	Y	320	319	0			32
							145	4	352	9							
03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	179	1	5588	3	Y	288	297	0			23
							4	4	317	9							
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	153	1	5073	3	Y	300	302	0			21
							1	4	330	9							
05	5177	X	4147	-0-	-1030	-0-	107	1	3689	3	Y	318	305	0			34
							1	4	350	9							
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

M O	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
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	240	1	5326	3	Y	510	507	0			19
							14	4	561	9							
02	4284	X	4148	-0-	-136	-0-	147	1	3641	3	Y	295	302	0			12
							35	4	325	9							
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	177	1	4718	3	Y	409	409	0			12
							4	4	450	9							
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	176	1	4378	3	Y	345	345	0			12
							7	4	380	9							
*05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	182	1	4617	3	Y	409	409	0			12
							4	4	450	9							
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

M O	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
01	4774	X	4638	-0-	-136	-0-	176	1	3896	3	N	505	504	0			20
							10	4	556	9							
02	4424	X	4183	-0-	-241	-0-	144	1	3558	3	N	406	413	0			13
							34	4	447	9							
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	157	1	4152	3	N	577	576	0			14
							3	4	635	9							
04	4740	X	3245	-0-	-1495	-0-	109	1	2739	3	N	356	359	0			11
							5	4	392	9							
05	4898	X	4229	-0-	-669	-0-	140	1	3552	3	N	485	485	0			11
							3	4	534	9							
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					11

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	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
01	3472	X	1155	-0-	-2317	-0-	25	1	1022	3	Y	98	114	0			7
							108	9									
02	3136	X	2232	-0-	-904	-0-	47	1	1951	3	Y	174	165	0			16
							43	4	191	9							
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	96	1	2989	3	Y	277	271	0			22
							2	4	305	9							
04	1980	X	1949	-0-	-31	-0-	52	1	1728	3	Y	154	164	0			12
							169	9									
*05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	76	1	2605	3	Y	142	139	0			15
							156	9									
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					15

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	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
01	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	103	1	8356	3	Y	782	782	0			50
							860	9									
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-					Y	574	564	0			60
03	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	171	1	8605	3	Y	780	801	0			39
							858	9									
04	8280	X	7747	-0-	-533	-0-	717	1	6397	3	Y	575	576	0			38
							633	9									
05	8556	X	8553	-0-	-3	-0-	1084	1	6818	3	Y	592	582	0			48
							651	9									
06	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	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
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	803	1	4206	3	N	829	809	0			130
							4	4	912	9							
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	371	1	3616	3	N	724	746	0			108
							35	4	796	9							
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	475	1	3858	3	N	728	760	0			76
							18	4	801	9							
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	531	1	3101	3	N	564	581	0			59
							10	4	620	9							
*05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	562	1	2931	3	N	621	624	0			56
							6	4	683	9							
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					56

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	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
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	601	1	3147	3	N	378	356	0			53
							3	4	416	9							
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	336	1	3286	3	N	351	357	0			47
							32	4	386	9							
03	3720	X	2359	-0-	-1361	-0-	235	1	1910	3	N	186	216	0			17
							9	4	205	9							
04	3930	X	1810	-0-	-2120	-0-	236	1	1380	3	N	172	176	0			13
							5	4	189	9							
05	4061	X	2153	-0-	-1908	-0-	297	1	1545	3	N	280	273	0			20
							3	4	308	9							
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	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
01	6231	X	3121	-0-	-3110	-0-	103	1	2627	3	Y	355	355	0			7
							391	9									
02	5628	X	1897	-0-	-3731	-0-	65	1	1574	3	Y	233	233	0			7
							2	4	256	9							
03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	255	1	5274	3	Y	815	814	0			8
							10	4	897	9							
04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	181	1	4853	3	Y	554	556	0			6
							4	4	609	9							
*05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	161	1	4448	3	Y	574	574	0			6
							1	4	631	9							
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

M O	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
01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	358	1	7949	3	Y	604	594	0			19
							21	4	664	9							
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	206	1	5090	3	Y	337	345	0			11
							49	4	371	9							
03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	265	1	7051	3	Y	523	521	0			13
							6	4	575	9							
04	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	280	1	7004	3	Y	491	491	0			13
							12	4	540	9							
*05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	278	1	7059	3	Y	460	461	0			12
							7	4	506	9							
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

M O	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
01	12276	X	10002	-0-	-2274	-0-	393	1	8707	3	Y	799	795	0			38
							23	4	879	9							
02	11144	X	6413	-0-	-4731	-0-	227	1	5616	3	Y	469	482	0			25
							54	4	516	9							
03	12400	X	9405	-0-	-2995	-0-	308	1	8197	3	Y	812	810	0			27
							7	4	893	9							
04	12000	X	7735	-0-	-4265	-0-	266	1	6635	3	Y	748	748	0			27
							11	4	823	9							
05	11594	X	8052	-0-	-3542	-0-	266	1	6738	3	Y	947	946	0			28
							6	4	1042	9							
06	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

M O	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
01	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	107	1	7514	3	Y	430	432	0			16
							473	9									
02	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	93	1	6433	3	Y	486	481	0			21
							535	9									
03	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	178	1	11398	3	Y	977	967	0			31
							1075	9									
04	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	222	1	10914	3	Y	727	741	0			17
							800	9									
*05	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	221	1	9802	3	Y	659	654	0			22
							725	9									
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	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
01	7502	X	4935	-0-	-2567	-0-	167	1	4299	3	Y	425	428	0			12
							1	4	468	9							
02	6776	X	5669	-0-	-1107	-0-	205	1	4913	3	Y	496	493	0			15
							5	4	546	9							
03	7502	X	7310	-0-	-192	-0-	303	1	6277	3	Y	653	657	0			11
							12	4	718	9							
04	7050	X	5408	-0-	-1642	-0-	176	1	4697	3	Y	483	484	0			10
							4	4	531	9							
05	7285	X	7126	-0-	-159	-0-	226	1	6250	3	Y	589	589	0			10
							2	4	648	9							
06	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	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
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	19	1	1316	3	Y	100	100	0			2
							110	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	4	1	286	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	20	1	989	3	Y	71	70	0			1
							78	9									
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	14	1	620	3	Y	92	91	0			2
							101	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

M O	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
01	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	275	1	6101	3	Y	441	438	0			19
							16	4	485	9							
02	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	272	1	6706	3	Y	510	515	0			14
							64	4	561	9							
03	6107	X	5093	-0-	-1014	-0-	168	1	4478	3	Y	403	405	0			12
							4	4	443	9							
04	5910	X	2466	-0-	-3444	-0-	85	1	2146	3	Y	210	213	0			9
							4	4	231	9							
05	6107	X	2751	-0-	-3356	-0-	94	1	2393	3	Y	238	238	0			9
							2	4	262	9							
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	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
01	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	87	1	2220	3	Y	263	262	0			5
							289	9									
02	2744	X	2047	-0-	-697	-0-	73	1	1763	3	Y	190	190	0			5
							2	4	209	9							
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	133	1	2736	3	Y	304	305	0			4
							5	4	334	9							
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	122	1	3269	3	Y	364	365	0			3
							3	4	400	9							
*05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	3	Y	257	257	0			3
							1	4	283	9							
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					3

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	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
01	7502	X	2390	-0-	-5112	-0-	53	1	2203	3	Y	121	124	0			10
							1	4	133	9							
02	6776	X	1780	-0-	-4996	-0-	39	1	1615	3	Y	83	83	0			10
							35	4	91	9							
03	7440	X	5205	-0-	-2235	-0-	153	1	4777	3	Y	247	236	0			21
							3	4	272	9							
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	163	1	5419	3	Y	250	251	0			20
							1	4	275	9							
*05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	180	1	6203	3	Y	274	262	0			32
							1	4	301	9							
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					32

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	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
01	4993	X	4542	-0-	-451	-0-	665	1	3485	3	Y	353	335	0			53
							4	4	388	9							
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	312	1	3042	3	Y	282	294	0			41
							29	4	310	9							
03	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	315	1	2564	3	Y	216	235	0			22
							12	4	238	9							
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	457	1	2667	3	Y	276	272	0			26
							9	4	304	9							
05	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	483	1	2518	3	Y	243	247	0			22
							5	4	267	9							
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	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
01	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	117	1	8242	3	Y	670	663	0			17
							737	9									
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	97	1	6653	3	Y	575	573	0			19
							633	9									
03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	124	1	7967	3	Y	696	697	0			18
							766	9									
04	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	152	1	7483	3	Y	685	692	0			11
							754	9									
*05	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	170	1	7551	3	Y	667	662	0			16
							734	9									
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

M O	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
01	5704	X	2368	-0-	-3336	-0-	95	1	2107	3	Y	145	147	0			15
							6	4	160	9							
02	5152	X	5017	-0-	-135	-0-	178	1	4401	3	Y	360	363	0			12
							42	4	396	9							
03	5704	X	5166	-0-	-538	-0-	171	1	4544	3	Y	406	406	0			12
							4	4	447	9							
04	5520	X	5108	-0-	-412	-0-	179	1	4472	3	Y	408	407	0			13
							8	4	449	9							
05	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	187	1	4730	3	Y	463	463	0			13
							4	4	509	9							
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

M O	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
01	10137	X	3153	-0-	-6984	-0-	7	1	2652	3	Y	449	478	0			25
							494	9									
02	9156	X	8741	-0-	-415	-0-	313	1	6337	3	Y	1716	1653	0			88
							203	4	1888	9							
03	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	940	1	9401	3	Y	1481	1498	0			71
							5	4	1629	9							
04	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	306	1	8120	3	Y	1419	1453	0			37
							7	4	1561	9							
*05	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	45	1	8665	3	Y	1508	1492	0			53
							1659	9									
06	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

M O	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
01	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	20	1	7154	3	Y	1290	1275	0			60
							1419	9									
02	6720	X	5438	-0-	-1282	-0-	199	1	4054	3	Y	958	972	0			46
							131	4	1054	9							
03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	812	1	8121	3	Y	1283	1275	0			54
							5	4	1411	9							
04	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	275	1	7307	3	Y	1304	1330	0			28
							6	4	1434	9							
*05	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	37	1	7159	3	Y	1261	1250	0			39
							1387	9									
06	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	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
01	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	29	1	11126	3	Y	1532	1500	0			73
							1	4	1685	9							
02	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	425	1	8630	3	Y	1684	1672	0			85
							277	4	1852	9							
03	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	741	1	7424	3	Y	1281	1308	0			58
							5	4	1409	9							
04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	289	1	7670	3	Y	1263	1292	0			29
							6	4	1389	9							
*05	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	42	1	8177	3	Y	1518	1498	0			49
							1670	9									
06	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	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
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	266	1	2711	3	Y	543	543	0			12
							597	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	194	1	2360	3	Y	442	441	0			13
							1	4	486	9							
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	300	1	2618	3	Y	457	458	0			12
							503	9									
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	384	1	3630	3	Y	622	617	0			17
							684	9									
05	2976	X	2965	-0-	-11	-0-	193	1	2211	3	Y	504	496	0			25
							7	4	554	9							
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

M O	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
01	4464	X	4409	-0-	-55	-0-	354	1	3607	3	Y	407	407	0			9
							448	9									
02	4032	X	3184	-0-	-848	-0-	217	1	2633	3	Y	303	304	0			8
							1	4	333	9							
03	4464	X	3555	-0-	-909	-0-	320	1	2800	3	Y	395	394	0			9
							435	9									
04	4320	X	4190	-0-	-130	-0-	345	1	3260	3	Y	532	528	0			13
							585	9									
05	4464	X	3280	-0-	-1184	-0-	223	1	2559	3	Y	445	438	0			20
							8	4	490	9							
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	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
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	274	1	2799	3	Y	445	444	0			14
							490	9									
02	3024	X	3017	-0-	-7	-0-	200	1	2427	3	Y	354	354	0			14
							1	4	389	9							
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	311	1	2716	3	Y	463	463	0			14
							509	9									
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	333	1	3143	3	Y	327	324	0			17
							360	9									
*05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	284	1	3248	3	Y	430	422	0			25
							10	4	473	9							
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

M O	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
01	3658	X	2443	-0-	-1215	-0-	187	1	1908	3	N	316	315	0			14
							348	9									
02	2856	X	1144	-0-	-1712	-0-	70	1	853	3	N	201	201	0			14
							221	9									
03	4061	X	1993	-0-	-2068	-0-	162	1	1417	3	N	376	375	0			15
							414	9									
04	3930	X	1943	-0-	-1987	-0-	151	1	1430	3	N	329	327	0			17
							362	9									
05	3472	X	1315	-0-	-2157	-0-	95	1	1089	3	N	116	114	0			19
							3	4	128	9							
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	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
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	395	1	4028	3	Y	472	472	0			12
							519	9									
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	301	1	3653	3	Y	386	386	0			12
							1	4	425	9							
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	474	1	4143	3	Y	550	550	0			12
							605	9									
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	413	1	3898	3	Y	543	540	0			15
							597	9									
*05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	268	1	3074	3	Y	396	390	0			21
							10	4	436	9							
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					21

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	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
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	207	1	1084	3	Y	269	278	0			41
							1	4	296	9							
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	110	1	1067	3	Y	253	260	0			34
							10	4	278	9							
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	163	1	1324	3	Y	289	297	0			26
							6	4	318	9							
04	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	175	1	1021	3	Y	251	255	0			22
							3	4	276	9							
05	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	170	1	889	3	Y	212	218	0			16
							2	4	233	9							
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					16

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	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
01	3410	X	1733	-0-	-1677	-0-	237	1	1243	3	Y	229	245	0			38
							1	4	252	9							
02	2828	X	2612	-0-	-216	-0-	203	1	1982	3	Y	371	358	0			51
							19	4	408	9							
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	305	1	2480	3	Y	415	425	0			41
							12	4	457	9							
04	2880	X	2740	-0-	-140	-0-	342	1	1996	3	Y	360	366	0			35
							6	4	396	9							
05	2976	X	2518	-0-	-458	-0-	338	1	1762	3	Y	376	378	0			33
							4	4	414	9							
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	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
01	1333	N	622	-0-	-711	-0-	77	1	402	3	Y	130	125	0			18
							143	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	115	1	936	3	Y	194	177	0			17
							5	4	213	9							
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	78	1	452	3	Y	138	141	0			14
							1	4	152	9							
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	107	1	557	3	Y	218	213	0			19
							1	4	240	9							
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					19

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	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
01	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	415	1	2176	3	Y	342	326	0			50
							2	4	376	9							
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	253	1	2467	3	Y	388	385	0			53
							24	4	427	9							
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	299	1	2439	3	Y	355	373	0			35
							12	4	391	9							
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	440	1	2563	3	Y	343	345	0			33
							8	4	377	9							
05	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	460	1	2399	3	Y	342	345	0			30
							5	4	376	9							
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					30

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

M O	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
01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	57	1	1604	3	Y	326	326	0			9
							1	4	359	9							
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	69	1	2143	3	Y	635	628	0			16
							4	4	699	9							
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	69	1	2925	3	Y	631	626	0			21
							694	9									
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	57	1	2987	3	Y	521	520	0			22
							3	4	573	9							
*05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	57	1	3173	3	Y	772	748	0			46
							849	9									
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					46

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	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
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	281	1	1475	3	Y	338	328	0			57
							2	4	372	9							
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	12	56	0			13
							13	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	189	1	1535	3	Y	340	317	0			36
							7	4	374	9							
04	3000	N	4744	-0-	1744	1744	629	1	3670	3	Y	394	387	0			43
							12	4	433	9							
*05	3100	N	6371	-0-	3271	5015	964	1	5020	3	Y	343	350	0			36
							10	4	377	9							
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	2975					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

MO	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
01	17546	X	16848	-0-	-698	-0-	123	1	16274	3	Y	405	406	0			32
							5	4	446	9							
02	15848	X	14314	-0-	-1534	-0-	121	1	13719	3	Y	381	335	0			78
							55	4	419	9							
03	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	115	1	16379	3	Y	382	407	0			53
							5	4	420	9							
04	16290	X	15587	-0-	-703	-0-	98	1	15173	3	Y	283	292	0			44
							5	4	311	9							
05	16833	X	16090	-0-	-743	-0-	95	1	15709	3	Y	257	271	0			30
							3	4	283	9							
06	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					Y	NO RPT					30

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

MO	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
01	12617	X	10531	-0-	-2086	-0-	76	1	10187	3	Y	240	245	0			18
							4	4	264	9							
02	11396	X	10301	-0-	-1095	-0-	87	1	9903	3	Y	246	215	0			49
							40	4	271	9							
03	12090	X	10930	-0-	-1160	-0-	75	1	10611	3	Y	219	238	0			30
							3	4	241	9							
04	11700	X	10230	-0-	-1470	-0-	64	1	9983	3	Y	163	169	0			24
							4	4	179	9							
05	11470	X	10279	-0-	-1191	-0-	61	1	10029	3	Y	171	176	0			19
							1	4	188	9							
06	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					19

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

MO	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
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	80	1	3335	3	Y	243	254	0			17
							1	4	267	9							
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	100	1	4203	3	Y	261	254	0			24
							93	4	287	9							
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	162	1	5046	3	Y	353	351	0			26
							3	4	388	9							
04	3630	X	3365	-0-	-265	-0-	91	1	3008	3	Y	242	252	0			16
							266	9									
05	3782	X	2748	-0-	-1034	-0-	72	1	2471	3	Y	186	184	0			18
							205	9									
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					18

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

MO	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
01	7533	X	6171	-0-	-1362	-0-	136	1	5682	3	Y	319	331	0			25
							2	4	351	9							
02	6804	X	4464	-0-	-2340	-0-	97	1	4028	3	Y	228	229	0			24
							88	4	251	9							
03	7130	X	5392	-0-	-1738	-0-	158	1	4922	3	Y	281	281	0			24
							3	4	309	9							
04	6900	X	5122	-0-	-1778	-0-	142	1	4707	3	Y	247	251	0			20
							1	4	272	9							
05	6510	X	5128	-0-	-1382	-0-	137	1	4724	3	Y	242	234	0			28
							1	4	266	9							
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	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
01	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	27	1	2203	3	Y	567	561	0			32
							624	9									
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	60	1	5762	3	Y	379	374	0			37
							417	9									
03	3441	X	2976	-0-	-465	-0-	49	1	2442	3	Y	441	456	0			22
							485	9									
04	2910	X	2878	-0-	-32	-0-	247	1	2209	3	Y	384	382	0			24
							422	9									
05	3565	X	2623	-0-	-942	-0-	308	1	1938	3	Y	343	339	0			28
							377	9									
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					28

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	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
01	3627	X	3004	-0-	-623	-0-	28	1	2288	3	Y	625	622	0			35
							688	9									
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	69	1	6596	3	Y	512	501	0			46
							563	9									
03	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	52	1	2617	3	Y	555	573	0			28
							611	9									
04	3420	X	2943	-0-	-477	-0-	246	1	2193	3	Y	458	457	0			29
							504	9									
05	3906	X	2889	-0-	-1017	-0-	333	1	2093	3	Y	421	415	0			35
							463	9									
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

M O	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
01	3875	X	2483	-0-	-1392	-0-	96	1	2127	3	Y	231	229	0			11
							6	4	254	9							
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	357	352	0			5
05	2480	X	768	-0-	-1712	-0-	18	1	450	3	Y	273	274	0			4
							300	9									
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					4

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	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
01	3565	X	2347	-0-	-1218	-0-	295	1	1725	3	Y	296	307	0			40
							1	4	326	9							
02	2884	X	1684	-0-	-1200	-0-	156	1	1410	3	Y	105	112	0			33
							2	4	116	9							
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	324	1	2786	3	Y	382	372	0			43
							420	9									
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	364	1	3107	3	Y	577	572	0			48
							5	4	635	9							
*05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	354	1	3196	3	Y	563	559	0			52
							619	9									
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

M O	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
01	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	529	1	11730	3	Y	754	746	0			36
							31	4	829	9							
02	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	487	1	12029	3	Y	426	436	0			26
							115	4	469	9							
03	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	497	1	13226	3	Y	524	524	0			26
							11	4	576	9							
04	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	519	1	12973	3	Y	496	495	0			27
							22	4	546	9							
*05	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	503	1	12786	3	Y	504	504	0			27
							12	4	554	9							
06	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					27

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2997	-0-	-103	368	534	1	2168	3	Y	262	263	0			9
							7	4	288	9							
02	2572	N	2204	-0-	-368	-0-	154	1	1826	3	Y	175	176	0			8
							31	4	193	9							
03	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	162	1	1716	3	Y	136	136	0			8
							65	4	150	9							
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	104	1	1799	3	Y	109	109	0			8
							32	4	120	9							
*05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	67	1	1741	3	Y	117	116	0			9
							6	4	129	9							
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					9

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	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
01	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	28	1	2286	3	Y	767	765	0			52
							844	9									
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	36	1	3485	3	Y	315	316	0			51
							347	9									
03	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	46	1	2307	3	Y	619	633	0			37
							681	9									
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	244	1	2174	3	Y	609	605	0			41
							670	9									
05	3379	X	2271	-0-	-1108	-0-	245	1	1539	3	Y	443	441	0			43
							487	9									
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					43

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	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
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	532	3	Y	136	135	0			1
							3	4	150	9							
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	Y	155	155	0			1
							4	4	171	9							
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	Y	608	601	0			8
							669	9									
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	39	1	365	3	Y	261	264	0			5
							3	4	287	9							
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	74	1	549	3	Y	189	190	0			4
							3	4	208	9							
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	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
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	47	1	4521	3	Y	720	678	1			54
							10	4	792	9							
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	24	1	3023	3	Y	157	161	1			50
							40	4	173	9							
03	1736	X	953	-0-	-783	-0-	2	1	571	3	Y	339	358	1			31
							7	4	373	9							
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
05	1736	X	947	-0-	-789	-0-	16	1	812	3	Y	108	93	1			15
							119	9									
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					15

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	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
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	139	1	248	3	Y	34	90	1			28
							37	9									
02	2044	X	1656	-0-	-388	-0-	532	1	561	3	Y	504	344	1			188
							9	4	554	9							
03	2263	X	1358	-0-	-905	-0-	355	1	802	3	Y	183	313	1			58
							201	9									
04	1230	X	465	-0-	-765	-0-	107	1	247	3	Y	101	114	1			45
							111	9									
05	1829	X	958	-0-	-871	-0-	241	1	455	3	Y	238	229	1			54
							262	9									
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					54

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	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
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	504	1	2944	3	Y	482	483	0			42
							1	4	530	9							
02	3360	X	2192	-0-	-1168	-0-	186	1	1691	3	Y	284	290	0			36
							3	4	312	9							
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	331	1	2846	3	Y	543	533	0			46
							597	9									
04	3840	X	3361	-0-	-479	-0-	298	1	2542	3	Y	470	473	0			43
							4	4	517	9							
05	3968	X	3436	-0-	-532	-0-	284	1	2563	3	Y	535	528	0			50
							589	9									
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					50

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	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
01	7347	X	6910	-0-	-437	-0-	85	1	5806	3	Y	657	657	0			19
							296	4	723	9							
02	6636	X	5067	-0-	-1569	-0-	67	1	4343	3	Y	475	473	0			21
							134	4	523	9							
03	7347	X	4088	-0-	-3259	-0-	77	1	3724	3	Y	223	228	0			16
							42	4	245	9							
04	7110	X	5091	-0-	-2019	-0-	220	1	4415	3	Y	386	376	0			26
							31	4	425	9							
05	7347	X	5677	-0-	-1670	-0-	208	1	4909	3	Y	484	493	0			17
							28	4	532	9							
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	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
01	3813	X	3646	-0-	-167	-0-	43	1	2938	3	Y	468	469	0			11
							150	4	515	9							
02	3444	X	1690	-0-	-1754	-0-	20	1	1351	3	Y	252	252	0			11
							42	4	277	9							
03	3813	X	2192	-0-	-1621	-0-	40	1	1909	3	Y	202	204	0			9
							21	4	222	9							
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	176	1	3533	3	Y	464	451	0			22
							24	4	510	9							
*05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	169	1	3988	3	Y	461	471	0			12
							23	4	507	9							
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					12

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	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
01	6014	X	4935	-0-	-1079	-0-	108	1	4500	3	Y	296	309	0			19
							1	4	326	9							
02	5432	X	1923	-0-	-3509	-0-	41	1	1711	3	Y	121	130	0			10
							38	4	133	9							
03	5673	X	2683	-0-	-2990	-0-	76	1	2394	3	Y	192	190	0			12
							2	4	211	9							
04	5730	X	3700	-0-	-2030	-0-	101	1	3334	3	Y	241	238	0			15
							265	9									
05	5921	X	5392	-0-	-529	-0-	143	1	4918	3	Y	300	285	0			30
							1	4	330	9							
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					30

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	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
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	98	1	4059	3	Y	274	279	0			14
							1	4	301	9							
02	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	133	1	5574	3	Y	351	337	0			28
							123	4	386	9							
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	165	1	5162	3	Y	283	293	0			18
							4	4	311	9							
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	151	1	5016	3	Y	218	226	0			10
							1	4	240	9							
05	5487	X	5332	-0-	-155	-0-	144	1	4958	3	Y	208	201	0			17
							1	4	229	9							
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					17

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	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
01	6014	X	4240	-0-	-1774	-0-	557	1	3252	3	Y	390	389	0			36
							2	4	429	9							
02	4956	X	3408	-0-	-1548	-0-	300	1	2712	3	Y	356	355	0			37
							4	4	392	9							
03	5456	X	4698	-0-	-758	-0-	438	1	3768	3	Y	447	444	0			40
							492	9									
04	4740	X	4295	-0-	-445	-0-	408	1	3475	3	Y	370	373	0			37
							5	4	407	9							
05	4464	X	4378	-0-	-86	-0-	386	1	3486	3	Y	460	453	0			44
							506	9									
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	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
01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	421	1	6082	3	Y	636	648	0			29
							700	9									
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	287	1	4554	3	Y	380	381	0			28
							418	9									
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	662	1	5451	3	Y	581	586	0			23
							639	9									
04	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	479	1	5872	3	Y	638	632	0			29
							702	9									
05	4464	X	3449	-0-	-1015	-0-	243	1	2858	3	Y	316	323	0			22
							348	9									
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					22

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	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
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	102	1	538	3	Y	157	157	0			25
							1	4	173	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	Y	59	54	0			5
							1	4	65	9							
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	105	1	610	3	Y	206	193	0			18
							2	4	227	9							
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	46	1	239	3	Y	102	111	0			9
							112	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					9

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	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
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	338	1	1769	3	Y	369	359	0			53
							2	4	406	9							
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	180	1	1758	3	Y	338	345	0			46
							17	4	372	9							
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	229	1	1866	3	Y	332	347	0			31
							9	4	365	9							
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	305	1	1783	3	Y	280	286	0			25
							6	4	308	9							
*05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	345	1	1797	3	Y	270	274	0			21
							4	4	297	9							
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					21

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	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
01	10726	X	9848	-0-	-878	-0-	71	1	9450	3	Y	294	300	0			24
							4	4	323	9							
02	9688	X	7470	-0-	-2218	-0-	63	1	7135	3	Y	221	197	0			48
							29	4	243	9							
03	10850	X	9057	-0-	-1793	-0-	62	1	8720	3	Y	248	260	0			36
							2	4	273	9							
04	10500	X	8163	-0-	-2337	-0-	51	1	7891	3	Y	199	203	0			32
							2	4	219	9							
05	9858	X	8518	-0-	-1340	-0-	50	1	8265	3	Y	184	193	0			23
							1	4	202	9							
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	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
01	2717	N	1467	-0-	-1250	-0-	79	1	864	3	Y	473	471	0			16
							4	4	520	9							
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	77	1	759	3	Y	401	405	0			12
							17	4	441	9							
03	1891	X	85	-0-	-1806	-0-	5	1	50	3	Y	27	28	0			11
							30	9									
04	1830	X	650	-0-	-1180	-0-	57	1	532	3	Y	52	52	0			11
							4	4	57	9							
05	1891	X	229	-0-	-1662	-0-	24	1	179	3	Y	23	24	0			10
							1	4	25	9							
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					10

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	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
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	60	60	0			-0-
							1	4	66	9							
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	182	181	0			1
							2	4	200	9							
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
04	240	N	99	-0-	-141	-0-	6	1	52	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
05	310	N	122	-0-	-188	-0-	12	1	86	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	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
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	84	1	923	3	Y	279	278	0			12
							5	4	307	9							
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	57	1	566	3	Y	306	308	0			10
							13	4	337	9							
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	322	319	0			13
							354	9									
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	971	3	Y	352	352	0			13
							7	4	387	9							
05	1085	N	947	-0-	-138	-0-	88	1	646	3	Y	191	193	0			11
							3	4	210	9							
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	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
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	340	1	3219	3	Y	430	426	0			66
							473	9									
02	3472	X	2874	-0-	-598	-0-	154	1	2365	3	Y	323	337	0			52
							355	9									
03	3751	X	2821	-0-	-930	-0-	93	1	2345	3	Y	348	344	0			56
							383	9									
04	3900	X	2936	-0-	-964	-0-	229	1	2354	3	Y	321	332	0			45
							353	9									
05	4030	X	2640	-0-	-1390	-0-	250	1	2108	3	Y	256	264	0			37
							282	9									
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					37

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

M O	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
01	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	9	1	737	3	Y	499	497	0			31
							549	9									
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	21	1	1999	3	Y	444	434	0			41
							488	9									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	Y	254	273	0			22
							279	9									
04	1260	N	999	-0-	-261	-0-	66	1	588	3	Y	314	311	0			25
							345	9									
05	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	117	1	737	3	Y	307	302	0			30
							338	9									
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					30

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

M O	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
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	81	1	5494	3	Y	772	772	0			21
							279	4	849	9							
02	5292	X	4866	-0-	-426	-0-	62	1	4066	3	Y	556	553	0			24
							126	4	612	9							
03	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	183	1	8866	3	Y	695	696	0			23
							101	4	765	9							
04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	379	1	7615	3	Y	619	607	0			35
							53	4	681	9							
*05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	316	1	7432	3	Y	555	571	0			19
							42	4	611	9							
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					19

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	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
01	9455	X	9381	-0-	-74	-0-	209	1	8730	3	Y	399	417	0			33
							3	4	439	9							
02	8540	X	8103	-0-	-437	-0-	178	1	7429	3	Y	303	303	0			33
							163	4	333	9							
03	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	286	1	8923	3	Y	375	375	0			33
							6	4	413	9							
04	10230	X	8538	-0-	-1692	-0-	240	1	7934	3	Y	330	335	0			28
							1	4	363	9							
05	10571	X	1930	-0-	-8641	-0-	53	1	1798	3	Y	72	87	0			13
							79	9									
06	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	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
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	43	1	2917	3	Y	623	623	0			8
							148	4	685	9							
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	34	1	2175	3	Y	451	449	0			10
							67	4	496	9							
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	76	1	3672	3	Y	430	432	0			8
							41	4	473	9							
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	156	1	3111	3	Y	383	376	0			15
							21	4	421	9							
*05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	148	1	3482	3	Y	422	430	0			7
							20	4	464	9							
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	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
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	459	1	2681	3	Y	436	440	0			29
							1	4	480	9							
02	3052	X	2529	-0-	-523	-0-	212	1	1919	3	Y	359	361	0			27
							3	4	395	9							
03	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	251	1	2164	3	Y	407	405	0			29
							448	9									
04	3510	X	2843	-0-	-667	-0-	256	1	2179	3	Y	368	371	0			26
							3	4	405	9							
05	3627	X	2969	-0-	-658	-0-	249	1	2251	3	Y	426	420	0			32
							469	9									
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					32

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	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
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	86	1	501	3	Y	168	171	0			11
							185	9									
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	56	60	0			7
							62	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			5
04	750	N	670	-0-	-80	-0-	55	1	475	3	Y	126	122	0			9
							1	4	139	9							
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	17	1	150	3	Y	75	76	0			8
							83	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	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
01	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	44	1	1854	3	Y	120	133	0			8
							1	4	132	9							
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984	X	1013	-0-	-971	-0-	25	1	853	3	Y	123	110	0			13
							135	9									
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-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 #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

M O	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
01	7967	X	5308	-0-	-2659	-0-	261	1	4361	3	Y	620	618	0			12
							4	4	682	9							
02	7196	X	6007	-0-	-1189	-0-	227	1	4896	3	Y	801	784	0			29
							3	4	881	9							
03	7967	X	5750	-0-	-2217	-0-	354	1	4570	3	Y	750	767	0			12
							1	4	825	9							
04	7080	X	6971	-0-	-109	-0-	451	1	5512	3	Y	916	910	0			18
							1008	9									
05	6665	X	6247	-0-	-418	-0-	431	1	4848	3	Y	880	881	0			17
							968	9									
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	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
01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	300	1	7692	3	Y	1280	1278	0			23
							1	4	1408	9							
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	229	1	4733	3	Y	934	928	0			6
							9	4	1027	9							
04	9090	X	4216	-0-	-4874	-0-	128	1	3423	3	Y	602	604	0			4
							3	4	662	9							
05	9393	X	5325	-0-	-4068	-0-	160	1	4440	3	Y	657	656	0			5
							2	4	723	9							
06	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	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
01	5828	X	2946	-0-	-2882	-0-	115	1	2088	3	Y	675	693	0			10
							743	9									
02	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	265	1	4215	3	Y	1316	1299	0			27
							36	4	1448	9							
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	320	1	5192	3	Y	1393	1398	0			22
							1	4	1532	9							
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	302	1	4754	3	Y	974	978	0			18
							1	4	1071	9							
*05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	315	1	4938	3	Y	1197	1185	0			30
							1317	9									
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	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
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	223	1	4062	3	Y	1221	1228	0			13
							1343	9									
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	170	1	2710	3	Y	878	875	0			16
							23	4	966	9							
03	3968	X	3729	-0-	-239	-0-	169	1	2757	3	Y	729	736	0			9
							1	4	802	9							
04	3840	X	3479	-0-	-361	-0-	170	1	2671	3	Y	580	581	0			8
							638	9									
*05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	214	1	3357	3	Y	898	886	0			20
							988	9									
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	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
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	421	1	3177	3	Y	712	732	0			54
							783	9									
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	286	1	2410	3	Y	576	581	0			49
							20	4	634	9							
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	320	1	2711	3	Y	640	632	0			57
							704	9									
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	365	1	3228	3	Y	671	678	0			50
							4	4	738	9							
05	3503	X	3187	-0-	-316	-0-	185	1	2382	3	Y	564	571	0			43
							620	9									
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

M O	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
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	3836	X	1595	-0-	-2241	-0-	62	1	1332	3	Y	182	176	0			6
							1	4	200	9							
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	298	1	3852	3	Y	524	523	0			7
							1	4	576	9							
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	332	1	4052	3	Y	579	576	0			10
							637	9									
05	4247	X	3001	-0-	-1246	-0-	211	1	2377	3	Y	375	379	0			6
							413	9									
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					6

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	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
01	6324	X	5498	-0-	-826	-0-	120	1	4968	3	Y	372	372	0			28
							1	4	409	9							
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	129	1	5409	3	Y	340	333	0			35
							119	4	374	9							
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	193	1	6036	3	Y	338	344	0			29
							4	4	372	9							
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	181	1	6006	3	Y	268	276	0			21
							1	4	295	9							
05	6665	X	6083	-0-	-582	-0-	164	1	5655	3	Y	239	233	0			27
							1	4	263	9							
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					27

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	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
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	119	1	4999	3	Y	349	357	0			28
							2	4	384	9							
02	5096	X	3528	-0-	-1568	-0-	76	1	3151	3	Y	211	215	0			24
							69	4	232	9							
03	5642	X	5126	-0-	-516	-0-	149	1	4640	3	Y	304	301	0			27
							3	4	334	9							
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	157	1	5222	3	Y	311	312	0			26
							1	4	342	9							
05	5518	X	5471	-0-	-47	-0-	146	1	5023	3	Y	274	267	0			33
							1	4	301	9							
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	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
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	111	1	2609	3	Y	245	244	0			20
							1	4	270	9							
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	122	1	2135	3	Y	241	228	0			33
							4	4	265	9							
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	143	1	2654	3	Y	269	282	0			20
							2	4	296	9							
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	148	1	2633	3	Y	211	208	0			23
							232	9									
05	1798	X	1724	-0-	-74	-0-	84	1	1492	3	Y	134	136	0			21
							1	4	147	9							
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					21

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

M O	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
01	4898	X	854	-0-	-4044	-0-	151	1	611	3	Y	82	93	0			2
							2	4	90	9							
02	4424	X	3238	-0-	-1186	-0-	224	1	2651	3	Y	290	284	0			8
							44	4	319	9							
03	4898	X	2768	-0-	-2130	-0-	204	1	2153	3	Y	301	299	0			10
							80	4	331	9							
04	4740	X	2931	-0-	-1809	-0-	139	1	2404	3	Y	314	313	0			11
							43	4	345	9							
05	4898	X	2731	-0-	-2167	-0-	85	1	2221	3	Y	379	375	0			15
							8	4	417	9							
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					15

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	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
01	2573	X	1499	-0-	-1074	-0-	48	1	1121	3	Y	300	298	0			22
							330	9									
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	110	1	1933	3	Y	204	198	0			28
							4	4	224	9							
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	126	1	2345	3	Y	247	257	0			18
							2	4	272	9							
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	92	1	1641	3	Y	208	204	0			22
							229	9									
05	2511	N	1924	-0-	-587	-0-	95	1	1689	3	Y	126	128	0			20
							1	4	139	9							
06	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	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
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	78	1	1844	3	Y	262	258	0			20
							1	4	288	9							
02	2800	N	3701	-0-	901	901	171	1	3007	3	Y	470	429	0			61
							6	4	517	9							
03	2149	N	1248	-0-	-901	-0-	55	1	1015	3	Y	161	207	0			15
							1	4	177	9							
04	2100	N	1564	-0-	-536	-0-	72	1	1282	3	Y	191	185	0			21
							210	9									
05	2170	X	1319	-0-	-851	-0-	64	1	1145	3	Y	99	103	0			17
							1	4	109	9							
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

M O	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
01	163	N	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

M O	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
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	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
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	35	1	805	3	Y	92	89	0			7
							101	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1110	3	Y	173	158	0			22
							2	4	190	9							
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	669	3	Y	95	109	0			8
							1	4	105	9							
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	51	1	907	3	Y	135	129	0			14
							149	9									
*05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	119	1	2130	3	Y	235	216	0			33
							2	4	259	9							
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					33

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

M O	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
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	219	1	1506	3	Y	491	464	0			42
							3	4	540	9							
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	425	3	Y	169	189	0			22
							3	4	186	9							
03	3100	N	3355	-0-	255	255	363	1	2123	3	Y	785	759	0			48
							5	4	864	9							
04	1650	N	1180	-0-	-470	-0-	151	1	742	3	Y	259	281	0			26
							2	4	285	9							
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	197	1	1022	3	Y	354	333	0			47
							7	4	389	9							
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					47

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	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
01	6913	X	5613	-0-	-1300	-0-	42	1	5406	3	Y	149	153	0			10
							1	4	164	9							
02	6244	X	4532	-0-	-1712	-0-	38	1	4316	3	Y	145	127	0			28
							18	4	160	9							
03	6262	X	5750	-0-	-512	-0-	40	1	5570	3	Y	126	137	0			17
							1	4	139	9							
04	5820	X	5448	-0-	-372	-0-	35	1	5284	3	Y	116	116	0			17
							1	4	128	9							
05	5890	X	5061	-0-	-829	-0-	31	1	4914	3	Y	105	110	0			12
							116	9									
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	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
01	7347	X	6853	-0-	-494	-0-	153	1	6393	3	Y	277	283	0			21
							2	4	305	9							
02	7336	X	5905	-0-	-1431	-0-	129	1	5422	3	Y	213	212	0			22
							120	4	234	9							
03	8122	X	7779	-0-	-343	-0-	232	1	7253	3	Y	263	263	0			22
							5	4	289	9							
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	246	1	8149	3	Y	250	253	0			19
							1	4	275	9							
*05	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	230	1	7923	3	Y	256	246	0			29
							1	4	282	9							
06	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	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
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	71	1	4354	3	Y	450	437	0			20
							3	4	495	9							
02	528	X	528	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	62	65	0			17
							2	4	68	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	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
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	98	1	2313	3	Y	292	289	0			24
							1	4	321	9							
02	2436	X	2215	-0-	-221	-0-	103	1	1816	3	Y	265	252	0			37
							4	4	292	9							
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	106	1	1967	3	Y	253	270	0			20
							2	4	278	9							
04	2610	N	1971	-0-	-639	-0-	92	1	1638	3	Y	219	215	0			24
							241	9									
*05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	121	1	2168	3	Y	208	201	0			31
							2	4	229	9							
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					31

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	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
01	4650	X	3540	-0-	-1110	-0-	198	1	2108	3	Y	1121	375	0	743	1	23
							1	4	1233	9							
02	4284	X	3857	-0-	-427	-0-	224	1	2716	3	Y	834	812	0	25	1	20
							917	9									
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	333	1	3466	3	Y	984	981	0			23
							1	4	1082	9							
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	372	1	3471	3	Y	926	927	0			22
							3	4	1019	9							
05	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	309	1	2758	3	Y	774	774	0			22
							851	9									
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

M O	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
01	6572	X	5422	-0-	-1150	-0-	341	1	3619	3	Y	1328	444	0	881	1	29
							1	4	1461	9							
02	5936	X	1362	-0-	-4574	-0-	76	1	914	3	Y	338	333	0	19	1	15
							372	9									
03	6572	X	4499	-0-	-2073	-0-	285	1	2970	3	Y	1130	1124	0			21
							1	4	1243	9							
04	6360	X	3170	-0-	-3190	-0-	216	1	2007	3	Y	860	862	0			19
							1	4	946	9							
05	6014	X	3319	-0-	-2695	-0-	254	1	2265	3	Y	727	727	0			19
							800	9									
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	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
01	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	441	1	7351	3	Y	1336	1328	0			26
							6	4	1470	9							
02	6384	X	3402	-0-	-2982	-0-	130	1	2797	3	Y	431	438	0			19
							1	4	474	9							
03	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	566	1	7301	3	Y	1046	1047	0			18
							1	4	1151	9							
04	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	646	1	7892	3	Y	1220	1214	0			24
							1342	9									
*05	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	705	1	7931	3	Y	950	956	0			18
							1	4	1045	9							
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

M O	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
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	332	1	6044	3	Y	1656	1669	0			18
							1822	9									
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	308	1	4896	3	Y	1428	1420	0			26
							41	4	1571	9							
03	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	399	1	6487	3	Y	1586	1591	0			21
							2	4	1745	9							
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	340	1	5345	3	Y	1469	1468	0			22
							1	4	1616	9							
*05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	341	1	5357	3	Y	1532	1520	0			34
							1685	9									
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	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
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	209	1	3810	3	Y	1356	1377	0			20
							1492	9									
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	157	1	2491	3	Y	872	871	0			21
							21	4	959	9							
03	5487	X	5212	-0-	-275	-0-	223	1	3626	3	Y	1238	1237	0			22
							1	4	1362	9							
04	5310	X	5094	-0-	-216	-0-	214	1	3359	3	Y	1383	1378	0			27
							1521	9									
*05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	279	1	4376	3	Y	2051	2026	0			52
							2256	9									
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

M O	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
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	191	1	3480	3	Y	1062	1070	0			8
							1168	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	129	1	2052	3	Y	726	724	0			10
							17	4	799	9							
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	179	1	2911	3	Y	992	992	0			10
							1	4	1091	9							
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	155	1	2431	3	Y	816	817	0			9
							898	9									
*05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	129	1	2022	3	Y	575	575	0			9
							633	9									
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	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
01	6758	X	2159	-0-	-4599	-0-	101	1	1681	3	Y	342	351	0			6
							1	4	376	9							
02	6104	X	1022	-0-	-5082	-0-	36	1	758	3	Y	207	205	0			8
							228	9									
03	6758	X	2207	-0-	-4551	-0-	121	1	1559	3	Y	479	480	0			7
							527	9									
04	6540	X	2260	-0-	-4280	-0-	129	1	1579	3	Y	502	500	0			9
							552	9									
05	6758	X	2347	-0-	-4411	-0-	134	1	1511	3	Y	638	637	0			10
							702	9									
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					10

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	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
01	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	381	1	3199	3	Y	713	685	0			76
							2	4	784	9							
02	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	584	1	4031	3	Y	443	431	0			88
							239	4	487	9							
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	452	1	4238	3	Y	500	505	0			83
							2	4	550	9							
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	383	1	3746	3	Y	501	481	0			103
							1	4	551	9							
05	4588	X	3502	-0-	-1086	-0-	332	1	2941	3	Y	208	251	0			60
							229	9									
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					60

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	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
01	4588	X	2994	-0-	-1594	-0-	279	1	2348	3	Y	332	340	0			49
							2	4	365	9							
02	4256	X	288	-0-	-3968	-0-	31	1	215	3	Y	26	51	0			24
							13	4	29	9							
03	4712	X	3327	-0-	-1385	-0-	281	1	2630	3	Y	377	339	0			62
							1	4	415	9							
04	4560	X	4382	-0-	-178	-0-	348	1	3408	3	Y	568	522	0			108
							1	4	625	9							
05	4216	X	3527	-0-	-689	-0-	291	1	2578	3	Y	598	616	0			90
							658	9									
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

M O	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
01	6572	X	6327	-0-	-245	-0-	291	1	4847	3	Y	1077	1073	0			23
							4	4	1185	9							
02	5936	X	5521	-0-	-415	-0-	195	1	4199	3	Y	1023	1006	0			40
							2	4	1125	9							
03	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	456	1	5893	3	Y	1229	1247	0			22
							1	4	1352	9							
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	470	1	5745	3	Y	1030	1029	0			23
							1133	9									
*05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	578	1	6512	3	Y	1004	1005	0			22
							1	4	1104	9							
06	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

M O	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
01	8370	X	6804	-0-	-1566	-0-	333	1	5568	3	Y	816	816	0			11
							5	4	898	9							
02	7560	X	5843	-0-	-1717	-0-	222	1	4790	3	Y	753	740	0			24
							3	4	828	9							
03	7006	X	4744	-0-	-2262	-0-	292	1	3770	3	Y	619	636	0			7
							1	4	681	9							
04	7650	X	6406	-0-	-1244	-0-	414	1	5056	3	Y	851	844	0			14
							936	9									
05	7905	X	7677	-0-	-228	-0-	542	1	6105	3	Y	935	934	0			15
							1	4	1029	9							
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

M O	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
01	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7242	3	710	9	Y	645	639	0			11
02	4928	X	3722	-0-	-1206	-0-	3227	3	495	9	Y	450	446	0			15
03	5425	X	3887	-0-	-1538	-0-	3378	3	509	9	Y	463	472	0			6
04	5280	X	3059	-0-	-2221	-0-	2612	3	447	9	Y	406	406	0			6
05	5456	X	2790	-0-	-2666	-0-	2394	3	396	9	Y	360	361	0			5
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2275					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2275					Y	-0-					-0-
03	2518	X	243	-0-	-2275	-0-	2	1	193	3	Y	44	43	0			1
							48	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	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
01	5704	X	3776	-0-	-1928	-0-	153	1	2788	3	Y	759	771	0			9
							835	9									
02	5152	X	2896	-0-	-2256	-0-	124	1	1985	3	Y	700	696	0			13
							17	4	770	9							
03	5673	X	5430	-0-	-243	-0-	246	1	3993	3	Y	1082	1081	0			14
							1	4	1190	9							
04	5490	X	5136	-0-	-354	-0-	236	1	3702	3	Y	1089	1086	0			17
							1198	9									
05	5239	X	3920	-0-	-1319	-0-	179	1	2807	3	Y	849	847	0			19
							934	9									
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

M O	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
01	6758	X	6545	-0-	-213	-0-	334	1	5580	3	Y	569	567	0			12
							5	4	626	9							
02	6384	X	4711	-0-	-1673	-0-	186	1	4014	3	Y	463	457	0			18
							2	4	509	9							
03	7068	X	5321	-0-	-1747	-0-	346	1	4470	3	Y	458	468	0			8
							1	4	504	9							
04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	450	1	5497	3	Y	671	666	0			13
							738	9									
05	6882	X	6676	-0-	-206	-0-	486	1	5467	3	Y	657	657	0			13
							723	9									
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					13

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	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
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	100	1	1105	3	Y	293	293	0			9
							6	4	322	9							
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	187	1	1857	3	Y	313	315	0			7
							42	4	344	9							
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	186	1	1746	3	Y	296	295	0			8
							1	4	326	9							
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	226	1	2114	3	Y	369	368	0			9
							16	4	406	9							
*05	3100	N	3382	-0-	282	282	368	1	2693	3	Y	281	283	0			7
							12	4	309	9							
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	50	49	0			1
							55	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	171	0			3
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

M O	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
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	128	1	2134	3	Y	565	564	0			7
							2	4	622	9							
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	89	1	1917	3	Y	412	407	0			12
							1	4	453	9							
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	271	1	3489	3	Y	856	858	0			10
							942	9									
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	189	1	2311	3	Y	637	637	0			10
							701	9									
*05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	206	1	2312	3	Y	635	635	0			10
							699	9									
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

M O	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
01	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	459	1	7647	3	Y	1234	1221	0			21
							6	4	1357	9							
02	6664	X	5024	-0-	-1640	-0-	191	1	4113	3	Y	653	651	0			23
							2	4	718	9							
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	466	1	6016	3	Y	950	959	0			14
							1	4	1045	9							
04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	483	1	5905	3	Y	937	934	0			17
							1031	9									
05	7378	X	5098	-0-	-2280	-0-	344	1	3870	3	Y	804	807	0			14
							884	9									
06	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

M O	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
01	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	406	1	6444	3	Y	1503	1504	0			15
							4	4	1653	9							
02	7448	X	7072	-0-	-376	-0-	351	1	5252	3	Y	1289	1278	0			26
							51	4	1418	9							
03	8308	X	5998	-0-	-2310	-0-	281	1	4447	3	Y	1153	1159	0	4	1	16
							2	4	1268	9							
04	8220	X	3904	-0-	-4316	-0-	170	1	2770	3	Y	876	878	0			14
							964	9									
05	8494	X	5865	-0-	-2629	-0-	272	1	4338	3	Y	1141	1132	0			23
							1255	9									
06	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

M O	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
01	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	441	1	7355	3	Y	517	516	0			12
							6	4	569	9							
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	375	1	8079	3	Y	447	441	0			18
							4	4	492	9							
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	556	1	7171	3	Y	526	534	0			10
							1	4	579	9							
04	7980	X	6814	-0-	-1166	-0-	472	1	5763	3	Y	526	524	0			12
							579	9									
05	8246	X	7590	-0-	-656	-0-	571	1	6435	3	Y	530	531	0			11
							1	4	583	9							
06	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

M O	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
01	6107	X	6078	-0-	-29	-0-	302	1	5035	3	Y	670	669	0			11
							4	4	737	9							
02	5516	X	4232	-0-	-1284	-0-	164	1	3545	3	Y	474	469	0			16
							2	4	521	9							
03	6107	X	5379	-0-	-728	-0-	342	1	4422	3	Y	558	566	0			8
							1	4	614	9							
04	5910	X	4676	-0-	-1234	-0-	310	1	3788	3	Y	525	524	0			9
							578	9									
*05	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	525	1	5915	3	Y	699	696	0			12
							1	4	769	9							
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	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
01	5766	X	5017	-0-	-749	-0-	173	1	4045	3	Y	725	715	0			55
							1	4	798	9							
02	5208	X	2810	-0-	-2398	-0-	129	1	2249	3	Y	389	390	0			54
							4	4	428	9							
03	5735	X	4941	-0-	-794	-0-	219	1	4046	3	Y	612	622	0			44
							3	4	673	9							
04	5190	X	4816	-0-	-374	-0-	215	1	3861	3	Y	672	646	0			70
							1	4	739	9							
05	5270	X	4353	-0-	-917	-0-	202	1	3608	3	Y	491	486	0			75
							3	4	540	9							
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

M O	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
01	3100	N	5574	-0-	2474	2474	173	1	3155	3	Y	2042	2054	0			19
							2246	9									
02	2800	N	5356	-0-	2556	5030	234	1	3718	3	Y	1248	1247	0			20
							31	4	1373	9							
03	11648	X	6618	-0-	-5030	-0-	272	1	4417	3	Y	1753	1752	0			21
							1	4	1928	9							
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	278	1	4359	3	Y	1631	1629	0			23
							1794	9									
*05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	277	1	4355	3	Y	1340	1335	0			28
							1474	9									
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	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
01	10323	X	8511	-0-	-1812	-0-	419	1	6993	3	Y	994	994	0			17
							6	4	1093	9							
02	9240	X	7036	-0-	-2204	-0-	277	1	5962	3	Y	722	714	0			25
							3	4	794	9							
03	9517	X	8405	-0-	-1112	-0-	513	1	6624	3	Y	1152	1160	0			17
							1	4	1267	9							
04	9510	X	8402	-0-	-1108	-0-	538	1	6580	3	Y	1167	1163	0			21
							1284	9									
05	9827	X	8791	-0-	-1036	-0-	608	1	6849	3	Y	1212	1212	0			21
							1	4	1333	9							
06	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					21

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	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
01	2914	X	1264	-0-	-1650	-0-	144	1	989	3	Y	117	135	0			13
							2	4	129	9							
02	2632	X	294	-0-	-2338	-0-	36	1	212	3	Y	41	48	0			6
							1	4	45	9							
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	3090	X	2569	-0-	-521	-0-	368	1	1813	3	Y	348	320	0			28
							5	4	383	9							
05	3193	X	2200	-0-	-993	-0-	299	1	1546	3	Y	314	301	0			41
							10	4	345	9							
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

M O	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
01	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	442	1	7372	3	Y	1227	1220	0			20
							6	4	1350	9							
02	6692	X	6542	-0-	-150	-0-	265	1	5718	3	Y	505	507	0			18
							3	4	556	9							
03	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	528	1	6819	3	Y	1070	1072	0			16
							1	4	1177	9							
04	7650	X	6325	-0-	-1325	-0-	411	1	5026	3	Y	807	808	0			15
							888	9									
*05	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	819	1	9219	3	Y	1101	1097	0			19
							1	4	1211	9							
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	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
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	90	1	3002	3	Y	834	829	0			9
							7	4	917	9							
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	145	1	3130	3	Y	911	899	0			21
							2	4	1002	9							
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	218	1	3772	3	Y	1052	1059	0			14
							2	4	1157	9							
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	211	1	2981	3	Y	876	878	0			12
							2	4	964	9							
05	3906	X	3084	-0-	-822	-0-	101	1	2212	3	Y	700	698	0			14
							1	4	770	9							
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	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
01	5549	X	5250	-0-	-299	-0-	267	1	4459	3	Y	473	470	0			10
							4	4	520	9							
02	4620	X	412	-0-	-4208	-0-	17	1	354	3	Y	37	44	0			3
							41	9									
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	266	1	3429	3	Y	466	461	0			8
							513	9									
04	5070	X	2268	-0-	-2802	-0-	146	1	1779	3	Y	312	313	0			7
							343	9									
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	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
01	10044	X	6634	-0-	-3410	-0-	169	1	5630	3	Y	747	744	0			10
							13	4	822	9							
02	8484	X	7437	-0-	-1047	-0-	289	1	6245	3	Y	817	805	0			22
							4	4	899	9							
03	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	538	1	9301	3	Y	917	924	0			15
							5	4	1009	9							
04	8400	X	7017	-0-	-1383	-0-	415	1	5870	3	Y	662	666	0			11
							4	4	728	9							
*05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	311	1	6814	3	Y	1078	1064	0			25
							3	4	1186	9							
06	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	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
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-	10	0			-0-
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					N	-0-					-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
04	4890	X	2858	-0-	-2032	-0-	160	1	2266	3	N	391	385	0			6
							2	4	430	9							
05	5053	X	4128	-0-	-925	-0-	142	1	3109	3	N	796	784	0			18
							1	4	876	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	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
01	7192	X	7085	-0-	-107	-0-	328	1	5200	3	Y	1413	1413	0			10
							3	4	1554	9							
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	317	1	4741	3	Y	1166	1157	0			19
							46	4	1283	9							
03	6727	X	6633	-0-	-94	-0-	300	1	4758	3	Y	1430	1430	0	5	1	14
							2	4	1573	9							
04	6870	X	3800	-0-	-3070	-0-	151	1	2464	3	Y	1077	1080	0			11
							1185	9									
05	7099	X	4847	-0-	-2252	-0-	212	1	3379	3	Y	1142	1135	0			18
							1256	9									
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	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
01	4433	X	4158	-0-	-275	-0-	302	1	3079	3	N	706	705	0			19
							777	9									
02	4004	X	3435	-0-	-569	-0-	218	1	2647	3	N	517	518	0			18
							1	4	569	9							
03	4433	X	3319	-0-	-1114	-0-	285	1	2494	3	N	491	492	0			17
							540	9									
04	4020	X	3407	-0-	-613	-0-	296	1	2794	3	N	288	287	0			18
							317	9									
05	4154	X	3604	-0-	-550	-0-	231	1	2644	3	N	655	643	0			30
							8	4	721	9							
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

M O	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
01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	213	1	5628	3	Y	442	441	0			20
							486	9									
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	194	1	6066	3	Y	80	87	0			13
							33	4	88	9							
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	219	1	6193	3	Y	387	385	0			15
							1	4	426	9							
04	5430	X	4752	-0-	-678	-0-	145	1	4301	3	Y	278	277	0			16
							306	9									
05	5611	X	3312	-0-	-2299	-0-	91	1	2830	3	Y	355	356	0			15
							391	9									
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

M O	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
01	7502	X	6994	-0-	-508	-0-	246	1	6481	3	Y	243	244	0			12
							267	9									
02	6776	X	6559	-0-	-217	-0-	201	1	6281	3	Y	39	44	0			7
							34	4	43	9							
03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	325	1	9171	3	Y	289	287	0			9
							1	4	318	9							
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	270	1	8019	3	Y	305	302	0			12
							336	9									
*05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	281	1	8715	3	Y	365	366	0			11
							1	4	402	9							
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

M O	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
01	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	333	1	8771	3	Y	1295	1292	0			42
							1425	9									
02	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	247	1	7730	3	Y	186	206	0			22
							42	4	205	9							
03	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	280	1	7893	3	Y	1052	1046	0			28
							1	4	1157	9							
04	7950	X	3794	-0-	-4156	-0-	110	1	3254	3	Y	391	393	0			26
							430	9									
*05	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	258	1	8029	3	Y	1043	1039	0			30
							1	4	1147	9							
06	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

M O	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
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	335	3	Y	88	90	0			11
							1	4	97	9							
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	6	1	407	3	Y	75	75	0			11
							17	4	83	9							
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	Y	92	94	0			9
							2	4	101	9							
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	8	1	394	3	Y	154	153	0			10
							2	4	169	9							
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	5	1	260	3	Y	74	74	0			10
							81	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	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
01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	256	1	6747	3	Y	392	392	0			13
							431	9									
02	5544	X	3988	-0-	-1556	-0-	121	1	3806	3	Y	36	41	0			8
							21	4	40	9							
03	6138	X	2556	-0-	-3582	-0-	84	1	2348	3	Y	113	113	0			8
							124	9									
04	5940	X	4009	-0-	-1931	-0-	125	1	3702	3	Y	165	163	0			10
							182	9									
05	6138	X	3744	-0-	-2394	-0-	112	1	3478	3	Y	140	142	0			8
							154	9									
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

M O	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
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	830	3	Y	181	181	0			5
							199	9									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	51	54	0			2
							56	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	784	3	Y	186	183	0			5
							1	4	205	9							
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	983	3	Y	171	171	0			5
							1	4	188	9							
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	28	1	822	3	Y	117	118	0			4
							1	4	129	9							
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

M O	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
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	75	1	2046	3	Y	239	239	0			10
							263	9									
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	41	1	1426	3	Y	155	155	0			10
							2	4	171	9							
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	29	1	759	3	Y	91	95	0			6
							1	4	100	9							
04	1950	N	359	-0-	-1591	-0-	10	1	314	3	Y	32	33	0			5
							35	9									
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	60	1	1741	3	Y	252	244	0			13
							2	4	277	9							
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

M O	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
01	7254	X	6833	-0-	-421	-0-	236	1	6213	3	Y	349	348	0			17
							384	9									
02	6552	X	5585	-0-	-967	-0-	170	1	5321	3	Y	59	65	0			11
							29	4	65	9							
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	246	1	6926	3	Y	323	321	0			13
							1	4	355	9							
04	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	217	1	6426	3	Y	302	299	0			16
							332	9									
05	6820	X	6718	-0-	-102	-0-	199	1	6184	3	Y	304	305	0			15
							1	4	334	9							
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

M O	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
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	75	1	1993	3	Y	254	254	0			6
							279	9									
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	49	1	1565	3	Y	34	37	0			3
							9	4	37	9							
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	75	1	2110	3	Y	194	192	0			5
							213	9									
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	72	1	2140	3	Y	241	238	0			8
							265	9									
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	56	1	1742	3	Y	225	226	0			7
							248	9									
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

M O	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
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	291	1	7668	3	Y	390	389	0			14
							429	9									
02	7280	X	7146	-0-	-134	-0-	218	1	6825	3	Y	60	65	0			9
							37	4	66	9							
03	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	305	1	8603	3	Y	328	326	0			11
							1	4	361	9							
04	7800	X	7729	-0-	-71	-0-	243	1	7209	3	Y	252	251	0			12
							277	9									
05	8060	X	6277	-0-	-1783	-0-	188	1	5861	3	Y	206	207	0			11
							1	4	227	9							
06	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

M O	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
01	4867	X	3875	-0-	-992	-0-	117	1	3087	3	Y	610	611	0			30
							671	9									
02	4396	X	4375	-0-	-21	-0-	129	1	4046	3	Y	162	173	0			19
							22	4	178	9							
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	185	1	5208	3	Y	1225	1217	0			27
							1348	9									
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	178	1	5280	3	Y	688	687	0			28
							757	9									
*05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	154	1	4805	3	Y	620	624	0			24
							1	4	682	9							
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

M O	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
01	6076	X	5810	-0-	-266	-0-	178	1	4688	3	Y	858	858	0			25
							944	9									
02	5488	X	4474	-0-	-1014	-0-	132	1	4144	3	Y	159	170	0			14
							23	4	175	9							
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	185	1	5192	3	Y	817	812	0			19
							899	9									
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	186	1	5518	3	Y	766	760	0			25
							843	9									
*05	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	184	1	5709	3	Y	781	784	0			22
							1	4	859	9							
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

M O	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
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	245	1	6474	3	Y	1105	1101	0			34
							1216	9									
02	5320	X	5132	-0-	-188	-0-	153	1	4804	3	Y	135	151	0			18
							26	4	149	9							
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	193	1	5416	3	Y	995	989	0			24
							1095	9									
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	175	1	5179	3	Y	886	879	0			31
							975	9									
*05	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	168	1	5226	3	Y	685	691	0			25
							1	4	754	9							
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	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
01	1859	N	1723	-0-	-136	-0-	45	1	1176	3	Y	456	458	0			12
							502	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	33	1	1049	3	Y	82	85	0			9
							6	4	90	9							
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	61	1	1722	3	Y	652	647	0			14
							717	9									
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	71	1	2116	3	Y	454	452	0			16
							499	9									
*05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	75	1	2311	3	Y	478	480	0			14
							526	9									
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

M O	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
01	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	337	1	8924	3	Y	1012	1011	0			33
							1	4	1113	9							
02	9072	X	8208	-0-	-864	-0-	247	1	7739	3	Y	164	179	0			18
							42	4	180	9							
03	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	352	1	9925	3	Y	960	955	0			23
							1	4	1056	9							
04	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	354	1	10505	3	Y	994	985	0			32
							1093	9									
*05	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	318	1	9867	3	Y	945	949	0			28
							1	4	1040	9							
06	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	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
01	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	338	1	8943	3	Y	809	807	0			28
							1	4	890	9							
02	7756	X	6714	-0-	-1042	-0-	203	1	6368	3	Y	98	111	0			15
							35	4	108	9							
03	8587	X	4190	-0-	-4397	-0-	135	1	3780	3	Y	250	250	0			15
							275	9									
04	8310	X	4569	-0-	-3741	-0-	139	1	4138	3	Y	265	262	0			18
							292	9									
05	8587	X	4474	-0-	-4113	-0-	131	1	4059	3	Y	258	260	0			16
							284	9									
06	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	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
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	74	1	1964	3	Y	258	258	0			6
							284	9									
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	47	1	1468	3	Y	33	36	0			3
							8	4	36	9							
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	65	1	1837	3	Y	214	212	0			5
							235	9									
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	60	1	1778	3	Y	177	176	0			6
							195	9									
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	52	1	1619	3	Y	160	161	0			5
							176	9									
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	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
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	215	1	5673	3	Y	460	459	0			15
							506	9									
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	173	1	5444	3	Y	76	82	0			9
							30	4	84	9							
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	230	1	6487	3	Y	381	379	0			11
							1	4	419	9							
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	197	1	5854	3	Y	422	418	0			15
							464	9									
*05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	197	1	6130	3	Y	462	464	0			13
							1	4	508	9							
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

M O	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
01	7440	X	7244	-0-	-196	-0-	245	1	6467	3	Y	484	484	0			17
							532	9									
02	6720	X	4297	-0-	-2423	-0-	131	1	4088	3	Y	51	59	0			9
							22	4	56	9							
03	7223	X	5317	-0-	-1906	-0-	170	1	4780	3	Y	334	332	0			11
							367	9									
04	7020	X	6099	-0-	-921	-0-	185	1	5490	3	Y	385	381	0			15
							424	9									
*05	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	234	1	7269	3	Y	512	513	0			14
							1	4	563	9							
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

M O	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
01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	550	1	9162	3	Y	1018	1015	0			20
							7	4	1120	9							
02	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	514	1	11083	3	Y	945	930	0			35
							6	4	1040	9							
03	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	813	1	10498	3	Y	1019	1037	0			17
							2	4	1121	9							
04	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	816	1	9976	3	Y	897	896	0			18
							987	9									
*05	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	916	1	10310	3	Y	926	926	0			18
							1	4	1019	9							
06	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	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
01	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	851	1	14200	3	Y	535	533	0			4
							12	4	589	9							
02	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	487	1	10503	3	Y	426	420	0			10
							6	4	469	9							
03	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	993	1	12821	3	Y	484	492	0			2
							2	4	532	9							
04	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	990	1	12110	3	Y	466	465	0			3
							1	4	513	9							
*05	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	1081	1	12168	3	Y	452	452	0			3
							1	4	497	9							
06	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

M O	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
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	28	1	1322	3	Y	341	341	0			21
							2	4	375	9							
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	23	1	1585	3	Y	208	209	0			20
							67	4	229	9							
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	29	1	1301	3	Y	206	211	0			15
							6	4	227	9							
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	27	1	1259	3	Y	317	316	0			16
							6	4	349	9							
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	21	1	1247	3	Y	337	335	0			18
							2	4	371	9							
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

M O	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
01	T. A.		1616	-0-	1616	1616	22	1	1558	3	Y	33	34	0			1
							36	9									
02	T. A.		1156	-0-	1156	2772	16	1	1118	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
03	T. A.		1594	-0-	1594	4366	24	1	1528	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
04	4805	X	439	-0-	-4366	-0-	8	1	413	3	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
*05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	22	1	966	3	Y	38	37	0			1
							42	9									
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

M O	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
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	174	1	2899	3	Y	326	326	0			2
							2	4	359	9							
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	148	1	3190	3	Y	334	328	0			8
							2	4	367	9							
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	246	1	3163	3	Y	352	358	0			2
							387	9									
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	219	1	2670	3	Y	359	358	0			3
							395	9									
05	3317	X	3251	-0-	-66	-0-	240	1	2694	3	Y	288	289	0			2
							317	9									
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

M O	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
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	43	1	3011	3	Y	132	132	0			1
							145	9									
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	48	1	3343	3	Y	153	151	0			3
							168	9									
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	48	1	3108	3	Y	156	157	0			2
							172	9									
04	720	X	637	-0-	-83	-0-	12	1	585	3	Y	36	38	0			-0-
							40	9									
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

	ALLOW		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
01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	85	1	6019	3	Y	768	762	0			20
							845	9									
02	5908	X	3336	-0-	-2572	-0-	42	1	2921	3	Y	339	348	0			11
							373	9									
03	6541	X	4199	-0-	-2342	-0-	57	1	3650	3	Y	447	447	0			11
							492	9									
04	6330	X	516	-0-	-5814	-0-	9	1	448	3	Y	54	65	0			-0-
							59	9									
05	6541	X	61	-0-	-6480	-0-	1	1	53	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

	ALLOW		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
01	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	183	1	12936	3	Y	1101	1097	0			32
							1211	9									
02	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	152	1	10477	3	Y	1127	1117	0			42
							1240	9									
03	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	196	1	12595	3	Y	1483	1481	0			44
							1631	9									
04	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	230	1	11300	3	Y	1461	1476	0			29
							1607	9									
*05	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	248	1	10978	3	Y	1283	1275	0			37
							1411	9									
06	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

	ALLOW		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
01	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	188	1	13253	3	Y	788	789	0			23
							867	9									
02	12264	X	1537	-0-	-10727	-0-	21	1	1426	3	Y	82	100	0			5
							90	9									
03	13578	X	3911	-0-	-9667	-0-	56	1	3605	3	Y	227	225	0			7
							250	9									
04	21527	X	21527	-0-	-0-	-0-	404	1	19856	3	Y	1152	1138	0			21
							1267	9									
*05	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	381	1	16879	3	Y	835	832	0			24
							919	9									
06	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	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
01	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	109 277	1 9	7666	3	Y	252	254	0			6
02	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	97 219	1 9	6692	3	Y	199	199	0			6
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	103 237	1 9	6608	3	Y	215	216	0			5
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	134 255	1 9	6601	3	Y	232	234	0			3
*05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	149 142	1 9	6605	3	Y	129	129	0			3
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

M O	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
01	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	138 878	1 9	9746	3	Y	798	793	0			21
02	7924	X	6926	-0-	-998	-0-	93 452	1 9	6381	3	Y	411	418	0			14
03	8773	X	2098	-0-	-6675	-0-	30 149	1 9	1919	3	Y	135	145	0			4
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
06	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	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
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	9	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	575	X	575	-0-	-0-	-0-	8 47	1 9	520	3	Y	43	42	0			1
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	82 314	1 9	4055	3	Y	285	281	0			5
*05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	97 330	1 9	4283	3	Y	300	297	0			8
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

M O	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
01	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	143 967	1 9	10110	3	Y	879	874	0			21
02	8064	X	7772	-0-	-292	-0-	102 612	1 9	7058	3	Y	556	559	0			18
03	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	146	1	9337	3	Y	-0-	18	0			-0-
04	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	186	1	9166	3	Y	-0-					-0-
05	8928	X	7383	-0-	-1545	-0-	154 422	1 9	6807	3	Y	384	374	0			10
06	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

M O	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
01	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	170 1381	1 9	12008	3	Y	1255	1249	0			34
02	10640	X	8628	-0-	-2012	-0-	111 834	1 9	7683	3	Y	758	764	0			28
03	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	219 1529	1 9	14067	3	Y	1390	1378	0			40
04	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	244 1318	1 9	11983	3	Y	1198	1215	0			23
*05	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	303 1372	1 9	13418	3	Y	1247	1234	0			36
06	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					36

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. (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
01	8804	X	8251	-0-	-553	-0-	151	1	7616	3	Y	430	450	1			23
							11	4	473	9							
02	7952	X	7700	-0-	-252	-0-	122	1	7110	3	Y	378	367	1			34
							52	4	416	9							
03	8804	X	8228	-0-	-576	-0-	167	1	7614	3	Y	402	408	1			28
							5	4	442	9							
04	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	174	1	8263	3	Y	342	345	1			25
							376	9									
05	8804	X	8492	-0-	-312	-0-	172	1	7956	3	Y	327	332	1			20
							4	4	360	9							
06	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

M O	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
01	5518	X	4655	-0-	-863	-0-	85	1	4265	3	Y	272	275	1			11
							6	4	299	9							
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	66	1	3860	3	Y	212	207	1			16
							28	4	233	9							
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	108	1	4912	3	Y	248	249	1			15
							3	4	273	9							
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	112	1	5306	3	Y	315	311	1			19
							347	9									
*05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	101	1	4692	3	Y	390	391	1			18
							3	4	429	9							
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

M O	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
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	96	1	4836	3	Y	822	818	1			34
							7	4	904	9							
02	4396	X	1742	-0-	-2654	-0-	25	1	1484	3	Y	202	220	1			16
							11	4	222	9							
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	103	1	4696	3	Y	645	626	1			35
							3	4	710	9							
04	5640	X	4127	-0-	-1513	-0-	76	1	3578	3	Y	430	444	1			21
							473	9									
05	5828	X	3244	-0-	-2584	-0-	60	1	2765	3	Y	380	388	1			13
							1	4	418	9							
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

M O	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
01	2511	X	1506	-0-	-1005	-0-	23	1	1170	3	Y	283	296	1			6
							2	4	311	9							
02	2268	X	1682	-0-	-586	-0-	21	1	1247	3	Y	368	352	1			22
							9	4	405	9							
03	2511	X	2446	-0-	-65	-0-	40	1	1816	3	Y	535	531	1			26
							1	4	589	9							
04	2430	X	1979	-0-	-451	-0-	34	1	1620	3	Y	295	310	1			11
							325	9									
*05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	45	1	2065	3	Y	477	474	1			14
							1	4	525	9							
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

M O	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
01	5208	X	4274	-0-	-934	-0-	130 710	1 9	3434	3	Y	645	642	0			19
02	4704	X	4331	-0-	-373	-0-	130 22	1 4	4070 109	3 9	Y	99	107	0			11
03	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	270 1	1 4	7628 779	3 9	Y	708	704	0			15
04	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	245 739	1 9	7271	3	Y	672	666	0			21
*05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	224 1	1 4	6977 817	3 9	Y	743	745	0			19
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

M O	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
01	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	206 1983	1 9	14529	3	Y	1803	1794	0			49
02	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	174 1673	1 9	11988	3	Y	1521	1516	0			54
03	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	198 1768	1 9	12683	3	Y	1607	1615	0			46
04	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	256 1789	1 9	12616	3	Y	1626	1643	0			29
*05	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	279 1706	1 9	12356	3	Y	1551	1538	0			42
06	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

M O	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
01	11253	X	10731	-0-	-522	-0-	136 969	1 9	9626	3	Y	881	874	0			26
02	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	139 1023	1 9	9577	3	Y	930	921	0			35
03	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	198 1350	1 9	12720	3	Y	1227	1225	0			37
04	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	228 1161	1 9	11196	3	Y	1055	1070	0			22
*05	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	250 1222	1 9	11064	3	Y	1111	1100	0			33
06	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

M O	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
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	53 264	1 9	1453	3	Y	240	242	0			7
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	30 1	1 4	1023 405	3 9	Y	368	359	0			16
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	70 2	1 4	1799 652	3 9	Y	593	591	0			18
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	59 2	1 4	1878 332	3 9	Y	302	310	0			10
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	53 1	1 4	1513 396	3 9	Y	360	357	0			13
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					13

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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 CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

M O	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
01	5363	X	4109	-0-	-1254	-0-	125	1	3443	3	Y	492	491	0			19
							541	9									
02	4844	X	3156	-0-	-1688	-0-	79	1	2751	3	Y	293	295	0			17
							4	4	322	9							
03	5363	X	4251	-0-	-1112	-0-	141	1	3631	3	Y	432	432	0			17
							4	4	475	9							
04	4560	X	4068	-0-	-492	-0-	110	1	3532	3	Y	384	384	0			17
							4	4	422	9							
05	4712	X	3963	-0-	-749	-0-	121	1	3453	3	Y	351	350	0			18
							3	4	386	9							
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

M O	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
01	11439	X	11358	-0-	-81	-0-	612	1	10209	3	Y	481	479	0			5
							8	4	529	9							
02	10332	X	7269	-0-	-3063	-0-	305	1	6575	3	Y	350	346	0			9
							4	4	385	9							
03	11439	X	11239	-0-	-200	-0-	767	1	9899	3	Y	520	525	0			4
							1	4	572	9							
04	10980	X	9288	-0-	-1692	-0-	669	1	8177	3	Y	402	402	0			4
							442	9									
05	11346	X	10066	-0-	-1280	-0-	783	1	8816	3	Y	424	424	0			4
							1	4	466	9							
06	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

M O	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
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1629	3	Y	256	255	0			12
							282	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	29	1	1002	3	Y	137	138	0			11
							1	4	151	9							
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	68	1	1747	3	Y	239	237	0			13
							2	4	263	9							
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	53	1	1704	3	Y	204	204	0			13
							2	4	224	9							
*05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	55	1	1587	3	Y	240	237	0			16
							2	4	264	9							
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					16

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

M O	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
01	7936	X	6050	-0-	-1886	-0-	71	1	5702	3	Y	243	244	0			16
							10	4	267	9							
02	7168	X	2523	-0-	-4645	-0-	48	1	2271	3	Y	171	171	0			16
							16	4	188	9							
03	7936	X	4211	-0-	-3725	-0-	40	1	3965	3	Y	185	187	0			14
							2	4	204	9							
04	7560	X	6578	-0-	-982	-0-	67	1	5698	3	Y	734	728	0			20
							6	4	807	9							
05	6045	X	5697	-0-	-348	-0-	68	1	5274	3	Y	319	327	0			12
							4	4	351	9							
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					12

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. (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
01	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	568	1	15630	3	Y	1524	1521	0			43
							2	4	1676	9							
02	14728	X	11069	-0-	-3659	-0-	287	1	9933	3	Y	760	771	0			32
							13	4	836	9							
03	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	906	1	23262	3	Y	2245	2210	0			67
							23	4	2470	9							
04	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	771	1	24751	3	Y	1627	1640	0			54
							28	4	1790	9							
*05	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	675	1	19355	3	Y	1096	1108	0			42
							18	4	1206	9							
06	15780	X	NO RPT	-0-	-15780	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

M O	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
01	25234	X	20464	-0-	-4770	-0-	657	1	18088	3	Y	1561	1558	0			49
							2	4	1717	9							
02	22792	X	19480	-0-	-3312	-0-	508	1	17509	3	Y	1310	1299	0			60
							22	4	1441	9							
03	24707	X	17013	-0-	-7694	-0-	588	1	15104	3	Y	1187	1206	0			41
							15	4	1306	9							
04	23580	X	20174	-0-	-3406	-0-	567	1	18186	3	Y	1274	1268	0			47
							20	4	1401	9							
05	22692	X	19342	-0-	-3350	-0-	608	1	17438	3	Y	1164	1161	0			50
							16	4	1280	9							
06	20880	X	NO RPT	-0-	-20880	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

M O	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
01	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	628	1	17294	3	Y	1870	1854	0			54
							2	4	2057	9							
02	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	486	1	16796	3	Y	1437	1429	0			62
							22	4	1581	9							
03	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	550	1	14118	3	Y	1329	1350	0			41
							14	4	1462	9							
04	19475	X	19475	-0-	-0-	-0-	542	1	17413	3	Y	1364	1360	0			45
							20	4	1500	9							
*05	22024	X	22024	-0-	-0-	-0-	688	1	19709	3	Y	1463	1451	0			57
							18	4	1609	9							
06	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151

M O	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
01	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	441	1	18829	3	Y	2817	2821	0			85
							3	4	3099	9							
02	17612	X	14327	-0-	-3285	-0-	580	1	12665	3	Y	875	912	0			48
							119	4	963	9							
03	20307	X	20307	-0-	-0-	-0-	938	1	15922	3	Y	3130	3097	0			81
							4	4	3443	9							
04	31447	X	31447	-0-	-0-	-0-	1378	1	25112	3	Y	4504	4443	0			142
							3	4	4954	9							
*05	30434	X	30434	-0-	-0-	-0-	1286	1	24640	3	Y	4092	4121	0			113
							7	4	4501	9							
06	18870	X	NO RPT	-0-	-18870	-0-					Y	NO RPT					113

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 O	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
01	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	498	1	21249	3	Y	3070	3055	0			91
							3	4	3377	9							
02	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	887	1	19354	3	Y	1174	1202	0			63
							182	4	1291	9							
03	23611	X	23611	-0-	-0-	-0-	1161	1	19719	3	Y	2478	2478	0			63
							5	4	2726	9							
04	23547	X	23547	-0-	-0-	-0-	1108	1	20160	3	Y	2071	2070	0			64
							1	4	2278	9							
*05	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	985	1	18863	3	Y	2201	2206	0			59
							5	4	2421	9							
06	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

M O	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
01	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	546	1	23254	3	Y	1710	1715	0			49
							3	4	1881	9							
02	22288	X	13706	-0-	-8582	-0-	573	1	12513	3	Y	456	483	0			22
							118	4	502	9							
03	24676	X	10724	-0-	-13952	-0-	569	1	9670	3	Y	438	453	0			7
							3	4	482	9							
04	23880	X	6371	-0-	-17509	-0-	312	1	5697	3	Y	328	330	0			5
							1	4	361	9							
05	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	23880	X	NO RPT	-0-	-23880	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747

M O	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
01	22134	X	16223	-0-	-5911	-0-	340	1	14554	3	Y	1205	1225	0			42
							3	4	1326	9							
02	19992	X	16226	-0-	-3766	-0-	668	1	14579	3	Y	765	761	0			46
							137	4	842	9							
03	25619	X	25619	-0-	-0-	-0-	1322	1	22483	3	Y	1643	1641	0			48
							7	4	1807	9							
04	21420	X	19433	-0-	-1987	-0-	925	1	16822	3	Y	1532	1526	0			54
							1	4	1685	9							
05	22134	X	20608	-0-	-1526	-0-	938	1	17935	3	Y	1574	1579	0			49
							4	4	1731	9							
06	21420	X	NO RPT	-0-	-21420	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

M O	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
01	5766	X	5465	-0-	-301	-0-	243	1	3849	3	Y	1246	1246	0			9
							2	4	1371	9							
02	4508	X	3452	-0-	-1056	-0-	166	1	2486	3	Y	705	703	0			11
							24	4	776	9							
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	243	1	3845	3	Y	1302	1297	0	5	1	11
							1	4	1432	9							
04	5280	X	3054	-0-	-2226	-0-	117	1	1912	3	Y	932	936	0			7
							1025	9									
05	5456	X	5045	-0-	-411	-0-	223	1	3560	3	Y	1147	1139	0			15
							1262	9									
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

M O	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
01	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	409	1	17454	3	Y	1760	1765	0			54
							3	4	1936	9							
02	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	792	1	17288	3	Y	790	801	0			43
							163	4	869	9							
03	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	1211	1	20584	3	Y	1885	1878	0			50
							6	4	2074	9							
04	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	841	1	15307	3	Y	1574	1572	0			52
							1	4	1731	9							
*05	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	975	1	18674	3	Y	1833	1833	0			52
							5	4	2016	9							
06	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501

M O	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
01	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	286	1	8468	3	Y	565	565	0			31
							4	4	622	9							
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	276	1	7176	3	Y	361	364	0			28
							293	4	397	9							
03	8959	X	8020	-0-	-939	-0-	233	1	7325	3	Y	401	403	0			26
							21	4	441	9							
04	8670	X	6564	-0-	-2106	-0-	160	1	5985	3	Y	364	366	0			24
							19	4	400	9							
05	8959	X	6816	-0-	-2143	-0-	210	1	6168	3	Y	393	399	0			18
							6	4	432	9							
06	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

M O	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
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	105	1	3127	3	Y	109	108	0			12
							2	4	120	9							
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	97	1	2517	3	Y	118	119	0			11
							103	4	130	9							
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	93	1	2946	3	Y	162	162	0			11
							9	4	178	9							
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	78	1	2904	3	Y	109	111	0			9
							9	4	120	9							
*05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	100	1	2949	3	Y	111	113	0			7
							3	4	122	9							
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920

M O	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
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	167	1	4933	3	Y	345	345	0			22
							2	4	380	9							
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	133	1	3448	3	Y	197	200	0			19
							140	4	217	9							
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	140	1	4409	3	Y	178	180	0			17
							13	4	196	9							
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	102	1	3831	3	Y	191	192	0			16
							12	4	210	9							
*05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	130	1	3809	3	Y	200	204	0			12
							3	4	220	9							
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140

M O	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
01	3100	N	3200	-0-	100	100	99	1	2921	3	Y	163	163	0			12
							1	4	179	9							
02	1966	N	1866	-0-	-100	-0-	63	1	1639	3	Y	88	89	0			11
							67	4	97	9							
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	43	1	1343	3	Y	77	78	0			10
							4	4	85	9							
04	2460	X	1185	-0-	-1275	-0-	27	1	1001	3	Y	140	139	0			11
							3	4	154	9							
05	2542	X	1047	-0-	-1495	-0-	33	1	960	3	Y	48	51	0			8
							1	4	53	9							
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082

M O	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
01	8370	X	5262	-0-	-3108	-0-	163	1	4824	3	Y	248	250	0			24
							2	4	273	9							
02	7560	X	5490	-0-	-2070	-0-	187	1	4851	3	Y	231	232	0			23
							198	4	254	9							
03	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	196	1	6175	3	Y	264	265	0			22
							18	4	290	9							
04	7620	X	5498	-0-	-2122	-0-	138	1	5140	3	Y	185	188	0			19
							16	4	204	9							
*05	7874	X	5979	-0-	-1895	-0-	190	1	5572	3	Y	193	197	0			15
							5	4	212	9							
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

M O	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
01	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	292	1	8661	3	Y	744	743	0			42
							4	4	818	9							
02	6580	X	5688	-0-	-892	-0-	188	1	4895	3	Y	368	374	0			36
							200	4	405	9							
03	7285	X	7147	-0-	-138	-0-	202	1	6345	3	Y	529	530	0			35
							18	4	582	9							
04	7050	X	6291	-0-	-759	-0-	150	1	5641	3	Y	438	441	0			32
							18	4	482	9							
*05	7285	X	6677	-0-	-608	-0-	202	1	5914	3	Y	505	512	0			25
							5	4	556	9							
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

M O	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
01	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	212	1	6278	3	Y	504	500	0			27
							3	4	554	9							
02	2828	X	2184	-0-	-644	-0-	73	1	1898	3	Y	124	129	0			22
							77	4	136	9							
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	129	1	4064	3	Y	272	272	0			22
							12	4	299	9							
04	3030	X	1030	-0-	-2000	-0-	25	1	939	3	Y	57	61	0			18
							3	4	63	9							
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

M O	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
01	5053	X	2527	-0-	-2526	-0-	76	1	2243	3	Y	188	189	0			6
							1	4	207	9							
02	4564	X	3557	-0-	-1007	-0-	121	1	3143	3	Y	150	150	0			6
							128	4	165	9							
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	142	1	4451	3	Y	298	296	0			8
							13	4	328	9							
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	103	1	3864	3	Y	300	299	0			9
							12	4	330	9							
*05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	202	1	5914	3	Y	212	214	0			7
							5	4	233	9							
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

M O	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
01	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	330	1	9780	3	Y	1099	1098	0			70
							5	4	1209	9							
02	9632	X	8649	-0-	-983	-0-	278	1	7223	3	Y	775	781	0			64
							295	4	853	9							
03	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	297	1	9332	3	Y	1093	1093	0			64
							27	4	1202	9							
04	10320	X	9374	-0-	-946	-0-	217	1	8150	3	Y	892	898	0			58
							26	4	981	9							
*05	10664	X	9421	-0-	-1243	-0-	275	1	8063	3	Y	978	990	0			46
							7	4	1076	9							
06	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

M O	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
01	7192	X	4594	-0-	-2598	-0-	211	1	3355	3	Y	933	934	0			7
							2	4	1026	9							
02	5516	X	4395	-0-	-1121	-0-	210	1	3129	3	Y	933	924	0			16
							30	4	1026	9							
03	5735	X	5363	-0-	-372	-0-	245	1	3896	3	Y	1109	1110	0	4	1	11
							2	4	1220	9							
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	247	1	4044	3	Y	1050	1050	0			11
							1155	9									
*05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	246	1	3921	3	Y	879	877	0			13
							967	9									
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

M O	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
01	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	427	1	12635	3	Y	1916	1909	0			109
							6	4	2108	9							
02	16296	X	10502	-0-	-5794	-0-	330	1	8575	3	Y	1134	1147	0			96
							350	4	1247	9							
03	18042	X	14217	-0-	-3825	-0-	375	1	11788	3	Y	1836	1832	0			100
							34	4	2020	9							
04	16170	X	12264	-0-	-3906	-0-	276	1	10322	3	Y	1485	1494	0			91
							32	4	1634	9							
*05	15190	X	13192	-0-	-1998	-0-	380	1	11131	3	Y	1519	1540	0			70
							10	4	1671	9							
06	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

M O	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
01	3100	N	3522	-0-	422	422	103	1	3075	3	Y	311	311	0			23
							2	4	342	9							
02	2727	N	2305	-0-	-422	-0-	75	1	1938	3	Y	194	196	0			21
							79	4	213	9							
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	63	1	1989	3	Y	217	218	0			20
							6	4	239	9							
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	63	1	2391	3	Y	282	282	0			20
							8	4	310	9							
*05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	71	1	2071	3	Y	281	286	0			15
							2	4	309	9							
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

M O	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
01	5921	X	4814	-0-	-1107	-0-	148	1	4392	3	Y	247	247	0			10
							2	4	272	9							
02	5348	X	3214	-0-	-2134	-0-	108	1	2833	3	Y	142	143	0			9
							117	4	156	9							
03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	209	1	6580	3	Y	283	282	0			10
							19	4	311	9							
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	157	1	5864	3	Y	204	206	0			8
							18	4	224	9							
05	5456	X	3825	-0-	-1631	-0-	120	1	3523	3	Y	163	165	0			6
							3	4	179	9							
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

M O	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
01	13237	X	10837	-0-	-2400	-0-	1098	1	7255	3	Y	2257	2260	0			113
							1	4	2483	9							
02	11956	X	9343	-0-	-2613	-0-	572	1	6445	3	Y	2112	2104	0			121
							3	4	2323	9							
03	13237	X	12036	-0-	-1201	-0-	695	1	8446	3	Y	2631	2673	0			79
							1	4	2894	9							
04	12210	X	11227	-0-	-983	-0-	477	1	8244	3	Y	2276	2275	0			80
							2	4	2504	9							
05	11625	X	10562	-0-	-1063	-0-	516	1	7590	3	Y	2232	2245	0			67
							1	4	2455	9							
06	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

M O	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
01	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	12180	3	2670	9	Y	2427	2414	0			123
02	9772	X	7676	-0-	-2096	-0-	5916	3	2	4	Y	1598	1626	0			95
							1758	9									
03	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	11186	3	1	4	Y	2701	2714	0			82
							2971	9									
04	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	11591	3	4	4	Y	2297	2297	0			82
							2527	9									
*05	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	10074	3	2142	9	Y	1947	1969	0			60
06	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

M O	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
01	5890	X	5239	-0-	-651	-0-	140	1	4141	3	Y	869	871	0			63
							2	4	956	9							
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	172	1	4483	3	Y	879	881	0			61
							183	4	967	9							
03	5890	X	5390	-0-	-500	-0-	135	1	4247	3	Y	905	909	0			57
							12	4	996	9							
04	5700	X	5282	-0-	-418	-0-	109	1	4095	3	Y	968	969	0			56
							13	4	1065	9							
05	5890	X	4961	-0-	-929	-0-	129	1	3771	3	Y	962	976	0			42
							3	4	1058	9							
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

M O	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
01	5394	X	4352	-0-	-1042	-0-	135	1	3999	3	Y	196	195	0			13
							2	4	216	9							
02	4872	X	2157	-0-	-2715	-0-	71	1	1846	3	Y	150	151	0			12
							75	4	165	9							
03	5394	X	3796	-0-	-1598	-0-	109	1	3429	3	Y	225	225	0			12
							10	4	248	9							
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	113	1	4213	3	Y	170	171	0			11
							13	4	187	9							
*05	4340	X	4221	-0-	-119	-0-	134	1	3949	3	Y	122	125	0			8
							4	4	134	9							
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					8

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

M O	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
01	5642	X	3234	-0-	-2408	-0-	36	1	2871	3	Y	293	293	0			7
							5	4	322	9							
02	5124	X	1357	-0-	-3767	-0-	27	1	1285	3	Y	32	34	0			5
							10	4	35	9							
03	5673	X	2743	-0-	-2930	-0-	28	1	2707	3	Y	6	7	0			4
							1	4	7	9							
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	49	1	4100	3	Y	-0-	1	0			3
							4	4									
*05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	68	1	5317	3	Y	906	901	0			8
							4	4	997	9							
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

M O	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
01	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	12584	3	2071	9	Y	1883	1874	0			92
02	10304	X	7469	-0-	-2835	-0-	5969	3	2	4	Y	1362	1377	0			77
							1498	9									
03	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	11124	3	1	4	Y	2114	2130	0			61
							2325	9									
04	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	10504	3	3	4	Y	1969	1963	0			67
							2166	9									
*05	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	12066	3	2135	9	Y	1941	1952	0			56
06	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

M O	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
01	41013	X	28486	-0-	-12527	-0-	354	1	24995	3	Y	2852	2841	0			78
							3137	9									
02	37044	X	22433	-0-	-14611	-0-	294	1	20238	3	Y	1728	1743	0			63
							1901	9									
03	41013	X	24052	-0-	-16961	-0-	324	1	20771	3	Y	2688	2674	0			77
							2957	9									
04	36990	X	21327	-0-	-15663	-0-	369	1	18134	3	Y	2567	2595	0			49
							2824	9									
05	32953	X	20762	-0-	-12191	-0-	403	1	17848	3	Y	2283	2267	0			65
							2511	9									
06	27570	X	NO RPT	-0-	-27570	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

M O	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
01	21979	X	15818	-0-	-6161	-0-	187	1	13226	3	Y	2186	2175	0			57
							2405	9									
02	19852	X	13393	-0-	-6459	-0-	172	1	11854	3	Y	1243	1257	0			43
							1367	9									
03	21204	X	13423	-0-	-7781	-0-	183	1	11721	3	Y	1381	1387	0			37
							1519	9									
04	19290	X	10567	-0-	-8723	-0-	179	1	8831	3	Y	1415	1429	0			23
							1557	9									
05	16616	X	10303	-0-	-6313	-0-	196	1	8671	3	Y	1305	1295	0			33
							1436	9									
06	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

M O	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
01	17298	X	13208	-0-	-4090	-0-	157	1	11104	3	Y	1770	1763	0			50
							1947	9									
02	15624	X	7563	-0-	-8061	-0-	93	1	6424	3	Y	951	965	0			36
							1046	9									
03	17298	X	13067	-0-	-4231	-0-	152	1	9727	3	Y	2898	2852	0			82
							3188	9									
04	15690	X	11008	-0-	-4682	-0-	181	1	8893	3	Y	1758	1806	0			34
							1934	9									
05	13733	X	10518	-0-	-3215	-0-	192	1	8492	3	Y	1667	1653	0			48
							1834	9									
06	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616

M O	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
01	23994	X	16116	-0-	-7878	-0-	202	1	14274	3	Y	1491	1487	0			39
							1640	9									
02	21672	X	15791	-0-	-5881	-0-	210	1	14441	3	Y	1036	1039	0			36
							1140	9									
03	23994	X	15005	-0-	-8989	-0-	202	1	12958	3	Y	1677	1666	0			47
							1845	9									
04	21570	X	13602	-0-	-7968	-0-	232	1	11400	3	Y	1791	1806	0			32
							1970	9									
05	18662	X	13543	-0-	-5119	-0-	258	1	11448	3	Y	1670	1657	0			45
							1837	9									
06	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436

M O	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
01	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	141	1	9936	3	Y	1404	1392	0			34
							1544	9									
02	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	145	1	10017	3	Y	789	798	0			25
							868	9									
03	11501	X	9500	-0-	-2001	-0-	124	1	7991	3	Y	1259	1252	0			32
							1385	9									
04	11130	X	7931	-0-	-3199	-0-	131	1	6429	3	Y	1246	1259	0			19
							1371	9									
05	11501	X	7780	-0-	-3721	-0-	146	1	6460	3	Y	1067	1061	0			25
							1174	9									
06	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

M O	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
01	23560	X	20683	-0-	-2877	-0-	218	1	15377	3	Y	4625	4595	0			120
							5088	9									
02	21280	X	9805	-0-	-11475	-0-	120	1	8295	3	Y	1264	1339	0			45
							1390	9									
03	23560	X	21277	-0-	-2283	-0-	275	1	17650	3	Y	3047	3009	0			83
							3352	9									
04	22800	X	18811	-0-	-3989	-0-	296	1	14565	3	Y	3591	3611	0			63
							3950	9									
05	21917	X	20781	-0-	-1136	-0-	358	1	15870	3	Y	4139	4090	0			112
							4553	9									
06	20580	X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482

M O	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
01	22940	X	16423	-0-	-6517	-0-	203	1	14326	3	Y	1722	1716	0			46
							1894	9									
02	20720	X	14483	-0-	-6237	-0-	188	1	12977	3	Y	1198	1202	0			42
							1318	9									
03	22940	X	15552	-0-	-7388	-0-	211	1	13550	3	Y	1628	1625	0			45
							1791	9									
04	20820	X	13109	-0-	-7711	-0-	230	1	11313	3	Y	1424	1444	0			25
							1566	9									
05	18104	X	17390	-0-	-714	-0-	328	1	14554	3	Y	2280	2244	0			61
							2508	9									
06	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758

MO	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
01	25017	X	22800	-0-	-2217	-0-	735	1	18357	3	Y	3361	3360	0			48
							11	4	3697	9							
02	22614	X	22614	-0-	-0-	-0-	747	1	19272	3	Y	2307	2313	0			42
							57	4	2538	9							
03	25017	X	18959	-0-	-6058	-0-	662	1	15864	3	Y	2204	2206	0			40
							9	4	2424	9							
04	23190	X	16889	-0-	-6301	-0-	631	1	13918	3	Y	2127	2131	0			36
							2340	9									
05	25017	X	15396	-0-	-9621	-0-	599	1	12305	3	Y	2265	2262	0			39
							2492	9									
06	24210	X	NO RPT	-0-	-24210	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

MO	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
01	33682	X	33682	-0-	-0-	-0-	1075	1	26839	3	Y	5229	5228	0			78
							16	4	5752	9							
02	26460	X	17951	-0-	-8509	-0-	573	1	14782	3	Y	2320	2354	0			44
							44	4	2552	9							
03	29295	X	24923	-0-	-4372	-0-	856	1	20492	3	Y	3240	3223	0			61
							11	4	3564	9							
04	28350	X	24422	-0-	-3928	-0-	918	1	20288	3	Y	2923	2931	0			53
							1	4	3215	9							
05	29295	X	25997	-0-	-3298	-0-	1072	1	22006	3	Y	2654	2659	0			48
							2919	9									
06	28350	X	NO RPT	-0-	-28350	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

MO	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
01	17732	X	11524	-0-	-6208	-0-	313	1	7823	3	Y	3075	3083	0			46
							5	4	3383	9							
02	16016	X	7589	-0-	-8427	-0-	212	1	5471	3	Y	1718	1731	0			33
							16	4	1890	9							
03	16957	X	8479	-0-	-8478	-0-	262	1	6282	3	Y	1755	1755	0			33
							4	4	1931	9							
04	12870	X	7584	-0-	-5286	-0-	237	1	5227	3	Y	1927	1925	0			35
							2120	9									
05	12245	X	5623	-0-	-6622	-0-	160	1	3282	3	Y	1983	1981	0			37
							2181	9									
06	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432

MO	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
01	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	672	1	17745	3	Y	3508	3501	0			126
							1	4	3859	9							
02	32296	X	32296	-0-	-0-	-0-	440	1	13789	3	Y	16356	16252	0			230
							75	4	17992	9							
03	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	591	1	16636	3	Y	2796	2937	0			89
							1	4	3076	9							
04	18780	X	18752	-0-	-28	-0-	520	1	15437	3	Y	2541	2522	0			108
							2795	9									
05	19406	X	18072	-0-	-1334	-0-	479	1	14899	3	Y	2447	2461	0			94
							2	4	2692	9							
06	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651

M O	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
01	19747	X	18912	-0-	-835	-0-	638	1	15940	3	Y	2113	2117	0			36
							10	4	2324	9							
02	17836	X	17241	-0-	-595	-0-	576	1	14853	3	Y	1607	1608	0			35
							44	4	1768	9							
03	19747	X	15932	-0-	-3815	-0-	548	1	13125	3	Y	2047	2039	0			43
							7	4	2252	9							
04	18300	X	13010	-0-	-5290	-0-	505	1	11140	3	Y	1241	1257	0			27
							1365	9									
05	19096	X	13009	-0-	-6087	-0-	514	1	10556	3	Y	1763	1753	0			37
							1939	9									
06	18480	X	NO RPT	-0-	-18480	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

M O	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
01	30719	X	30719	-0-	-0-	-0-	988	1	26071	3	Y	3326	3320	0			134
							1	4	3659	9							
02	26796	X	22217	-0-	-4579	-0-	670	1	20979	3	Y	413	469	0			78
							114	4	454	9							
03	29667	X	27600	-0-	-2067	-0-	847	1	23855	3	Y	2633	2619	0			92
							2	4	2896	9							
04	28710	X	25467	-0-	-3243	-0-	745	1	22144	3	Y	2343	2325	0			110
							1	4	2577	9							
05	29667	X	24271	-0-	-5396	-0-	685	1	21255	3	Y	2117	2131	0			96
							2	4	2329	9							
06	28710	X	NO RPT	-0-	-28710	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346

M O	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
01	23600	X	23600	-0-	-0-	-0-	714	1	19685	3	Y	2907	2894	0			84
							3	4	3198	9							
02	18312	X	17762	-0-	-550	-0-	445	1	15385	3	Y	1738	1748	0			74
							20	4	1912	9							
03	20274	X	19369	-0-	-905	-0-	646	1	16594	3	Y	1920	1937	0			57
							17	4	2112	9							
04	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	564	1	18072	3	Y	2102	2092	0			67
							20	4	2312	9							
05	20274	X	19817	-0-	-457	-0-	591	1	16949	3	Y	2055	2045	0			77
							16	4	2261	9							
06	19620	X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716

M O	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
01	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	310	1	15615	3	Y	1840	1898	1			85
							22	4	2024	9							
02	15484	X	14347	-0-	-1137	-0-	216	1	12573	3	Y	1334	1311	1			108
							91	4	1467	9							
03	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	353	1	16122	3	Y	1640	1649	1			99
							11	4	1804	9							
04	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	338	1	16006	3	Y	1573	1581	1			91
							1730	9									
*05	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	360	1	16643	3	Y	1587	1603	1			75
							9	4	1746	9							
06	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

M O	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
01	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	356	1	17961	3	Y	2135	2187	1			104
							25	4	2349	9							
02	15792	X	15448	-0-	-344	-0-	231	1	13472	3	Y	1497	1473	1			128
							98	4	1647	9							
03	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	341	1	15566	3	Y	1640	1662	1			106
							10	4	1804	9							
04	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	318	1	15077	3	Y	1603	1610	1			99
							1763	9									
05	17484	X	17059	-0-	-425	-0-	326	1	15090	3	Y	1486	1508	1			77
							8	4	1635	9							
06	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606

M O	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
01	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	272	1	13705	3	Y	1871	1898	1			91
							19	4	2058	9							
02	13748	X	13326	-0-	-422	-0-	194	1	11310	3	Y	1582	1540	1			133
							82	4	1740	9							
03	20206	X	20206	-0-	-0-	-0-	382	1	17408	3	Y	2186	2183	1			136
							11	4	2405	9							
04	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	335	1	15859	3	Y	1703	1733	1			106
							1873	9									
*05	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	342	1	15804	3	Y	1646	1668	1			84
							8	4	1811	9							
06	14730	X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199

M O	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
01	24986	X	5499	-0-	-19487	-0-	167	1	4598	3	Y	666	674	0			19
							1	4	733	9							
02	22568	X	20308	-0-	-2260	-0-	512	1	17671	3	Y	1911	1851	0			79
							23	4	2102	9							
03	24986	X	20207	-0-	-4779	-0-	677	1	17409	3	Y	1912	1934	0			57
							18	4	2103	9							
04	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	579	1	18582	3	Y	1674	1678	0			53
							21	4	1841	9							
05	22475	X	20485	-0-	-1990	-0-	627	1	17957	3	Y	1714	1703	0			64
							16	4	1885	9							
06	21750	X	NO RPT	-0-	-21750	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114

M O	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
01	26381	X	25839	-0-	-542	-0-	802	1	22102	3	Y	2665	2646	0			76
							3	4	2932	9							
02	23828	X	20720	-0-	-3108	-0-	527	1	18197	3	Y	1794	1794	0			76
							23	4	1973	9							
03	26381	X	21246	-0-	-5135	-0-	704	1	18064	3	Y	2236	2246	0			66
							18	4	2460	9							
04	25530	X	21734	-0-	-3796	-0-	587	1	18830	3	Y	2087	2086	0			67
							21	4	2296	9							
05	26381	X	20061	-0-	-6320	-0-	604	1	17315	3	Y	1933	1927	0			73
							16	4	2126	9							
06	25020	X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472

M O	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
01	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	716	1	18898	3	Y	3438	3431	0			133
							1	4	3782	9							
02	19432	X	16777	-0-	-2655	-0-	501	1	15681	3	Y	464	519	0			78
							85	4	510	9							
03	21514	X	21481	-0-	-33	-0-	625	1	17597	3	Y	2962	2945	0			95
							1	4	3258	9							
04	20820	X	19740	-0-	-1080	-0-	546	1	16237	3	Y	2687	2666	0			116
							1	4	2956	9							
05	21514	X	19079	-0-	-2435	-0-	500	1	15542	3	Y	2759	2772	0			103
							2	4	3035	9							
06	20820	X	NO RPT	-0-	-20820	-0-					Y	NO RPT					103

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917

M O	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
01	33270	X	33270	-0-	-0-	-0-	1435	1	24274	3	Y	6874	6868	0			209
							7561	9									
02	22116	X	22116	-0-	-0-	-0-	808	1	15459	3	Y	5255	5257	0			207
							68	4	5781	9							
03	28510	X	28510	-0-	-0-	-0-	831	1	21544	3	Y	5259	5288	0			178
							350	4	5785	9							
04	25156	X	25156	-0-	-0-	-0-	803	1	19102	3	Y	4738	4653	0			263
							39	4	5212	9							
*05	25645	X	25645	-0-	-0-	-0-	845	1	19156	3	Y	5010	5011	0			262
							133	4	5511	9							
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					262

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915

M O	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
01	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	1464	1	24761	3	Y	6634	6631	0			217
							7297	9									
02	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	840	1	16065	3	Y	4889	4895	0			211
							70	4	5378	9							
03	30086	X	30086	-0-	-0-	-0-	865	1	22402	3	Y	5868	5887	0			192
							364	4	6455	9							
04	26017	X	26017	-0-	-0-	-0-	819	1	19453	3	Y	5187	5095	0			284
							39	4	5706	9							
*05	25943	X	25943	-0-	-0-	-0-	855	1	19374	3	Y	5072	5078	0			278
							135	4	5579	9							
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					278

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291

M O	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
01	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	335	1	16871	3	Y	3618	3702	1			169
							23	4	3980	9							
02	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	194	1	11304	3	Y	2351	2324	1			196
							82	4	2586	9							
03	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-	361	1	16471	3	Y	3071	3078	1			189
							11	4	3378	9							
04	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	339	1	16072	3	Y	2909	2925	1			173
							3200	9									
*05	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	394	1	18242	3	Y	2956	2983	1			146
							10	4	3252	9							
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330

M O	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
01	16585	X	15418	-0-	-1167	-0-	13099	3	24	4	Y	2086	2080	0			58
							2295	9									
02	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-	20437	3	144	4	Y	2183	2167	0			74
							2401	9									
03	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	15325	3	7	4	Y	1664	1686	0			52
							1830	9									
04	14910	X	14799	-0-	-111	-0-	12513	3	13	4	Y	2066	2054	0			64
							2273	9									
05	16585	X	12416	-0-	-4169	-0-	10862	3	7	4	Y	1406	1428	0			42
							1547	9									
06	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815

M O	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
01	25721	X	25721	-0-	-0-	-0-	1099	1	18592	3	Y	5482	5482	0			182
							6030	9									
02	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	640	1	12253	3	Y	3977	3983	0			176
							54	4	4375	9							
03	22202	X	22202	-0-	-0-	-0-	614	1	15906	3	Y	4931	4946	0			161
							258	4	5424	9							
04	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	577	1	13709	3	Y	4241	4167	0			235
							28	4	4665	9							
*05	18327	X	18327	-0-	-0-	-0-	604	1	13700	3	Y	3570	3583	0			222
							96	4	3927	9							
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					222

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226

M O	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
01	22972	X	22972	-0-	-0-	-0-	366	1	18456	3	Y	3749	3842	1			169
							26	4	4124	9							
02	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	217	1	12599	3	Y	2447	2418	1			198
							91	4	2692	9							
03	20807	X	20807	-0-	-0-	-0-	375	1	17118	3	Y	3003	3023	1			178
							11	4	3303	9							
04	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	346	1	16415	3	Y	2788	2808	1			158
							3067	9									
*05	19101	X	19101	-0-	-0-	-0-	344	1	15898	3	Y	2592	2631	1			119
							8	4	2851	9							
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018

M O	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
01	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	350	1	17638	3	Y	3637	3694	1			167
							24	4	4001	9							
02	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	196	1	11421	3	Y	2437	2403	1			201
							83	4	2681	9							
03	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	376	1	17163	3	Y	3198	3205	1			194
							11	4	3518	9							
04	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	354	1	16757	3	Y	3008	3026	1			176
							3309	9									
*05	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	350	1	16217	3	Y	2828	2867	1			137
							9	4	3111	9							
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					137

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12	-0-	12	12	10	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	T. A.		6	-0-	6	18	5	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	T. A.		8	-0-	8	26	6	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	34	X	8	-0-	-26	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		904	-0-	904	904	49	1	763	3	Y	83	83	0			3
							1	4	91	9							
02	T. A.		755	-0-	755	1659	41	1	656	3	Y	51	51	0			3
							2	4	56	9							
03	T. A.		946	-0-	946	2605	49	1	826	3	Y	63	64	0			2
							2	4	69	9							
04	3429	X	824	-0-	-2605	-0-	40	1	716	3	Y	62	62	0			2
							68	9									
*05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	44	1	758	3	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	115	1	1801	3	Y	142	142	0			8
							3	4	156	9							
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	96	1	1576	3	Y	107	107	0			8
							6	4	118	9							
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	107	1	1805	3	Y	141	141	0			8
							2	4	155	9							
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	3	Y	130	130	0			8
							1	4	143	9							
*05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	102	1	1753	3	Y	127	127	0			8
							2	4	140	9							
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	4	5	0			2
							4	9									
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	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 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	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
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	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

M O	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
01	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	342	1	5350	3	Y	141	141	0			3
							9	4	155	9							
02	5264	X	4905	-0-	-359	-0-	270	1	4487	3	Y	118	118	0			3
							18	4	130	9							
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	325	1	5494	3	Y	177	177	0			3
							8	4	195	9							
04	5640	X	5453	-0-	-187	-0-	285	1	5030	3	Y	122	121	0			4
							4	4	134	9							
05	5828	X	5619	-0-	-209	-0-	301	1	5164	3	Y	132	132	0			4
							9	4	145	9							
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

M O	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
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	180	1	2813	3	Y	148	148	0			9
							5	4	163	9							
02	2828	X	1519	-0-	-1309	-0-	81	1	1349	3	Y	76	78	0			7
							5	4	84	9							
03	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	149	1	2513	3	Y	151	150	0			8
							4	4	166	9							
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	156	1	2746	3	Y	176	175	0			9
							1	4	194	9							
*05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	162	1	2787	3	Y	238	237	0			10
							4	4	262	9							
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	3441	X	3233	-0-	-208	-0-	180	1	2851	3	Y	179	180	0			12
							5	4	197	9							
02	3108	X	2551	-0-	-557	-0-	136	1	2255	3	Y	137	137	0			12
							9	4	151	9							
03	3441	X	3409	-0-	-32	-0-	180	1	3042	3	Y	165	166	0			11
							5	4	182	9							
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	177	1	3147	3	Y	152	151	0			12
							2	4	167	9							
*05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	186	1	3207	3	Y	131	130	0			13
							5	4	144	9							
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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 #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	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
01	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	170	1	2643	3	Y	117	116	0			5
							5	4	129	9							
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	106	1	1743	3	Y	55	56	0			4
							7	4	61	9							
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	144	1	2432	3	Y	79	80	0			3
							4	4	87	9							
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	143	1	2524	3	Y	96	96	0			3
							1	4	106	9							
*05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	145	1	2484	3	Y	99	99	0			3
							4	4	109	9							
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	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
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	76	1	1200	3	Y	77	76	0			6
							1	4	85	9							
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	60	1	983	3	Y	62	62	0			6
							4	4	68	9							
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	90	1	1519	3	Y	99	99	0			6
							2	4	109	9							
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	81	1	1451	3	Y	49	49	0			6
							1	4	54	9							
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	3	Y	32	32	0			6
							2	4	35	9							
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	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
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	45	1	681	3	Y	14	14	0			3
							1	4	15	9							
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	648	3	Y	13	14	0			2
							2	4	14	9							
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	Y	12	14	0			-0-
							13	9									
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	34	1	622	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
05	775	N	591	-0-	-184	-0-	31	1	547	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	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
01	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	204	1	3188	3	Y	146	146	0			12
							5	4	161	9							
02	3304	X	2481	-0-	-823	-0-	134	1	2229	3	Y	100	100	0			12
							8	4	110	9							
03	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	189	1	3203	3	Y	156	156	0			12
							5	4	172	9							
04	3540	X	3241	-0-	-299	-0-	163	1	2884	3	Y	175	174	0			13
							1	4	193	9							
05	3658	X	3358	-0-	-300	-0-	172	1	2933	3	Y	226	226	0			13
							4	4	249	9							
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	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
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	637	3	Y	47	46	0			2
							1	4	52	9							
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	537	3	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	631	3	Y	48	48	0			2
							53	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	35	1	631	3	Y	55	54	0			3
							61	9									
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	34	1	593	3	Y	38	39	0			2
							42	9									
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	54	1	853	3	Y	201	201	0			6
							1	4	221	9							
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	661	3	Y	157	158	0			5
							2	4	173	9							
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	58	1	994	3	Y	389	389	0			5
							2	4	428	9							
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	839	3	Y	319	321	0			3
							351	9									
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	57	1	992	3	Y	376	375	0			4
							1	4	414	9							
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	635	3	Y	51	50	0			2
							56	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	Y	78	77	0			3
							86	9									
05	682	N	533	-0-	-149	-0-	26	1	445	3	Y	56	57	0			2
							62	9									
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
02	3724	X	21	-0-	-3703	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	4123	X	42	-0-	-4081	-0-	2	1	39	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1470	X	9	-0-	-1461	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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 #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	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
01	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	143	1	2227	3	Y	209	210	0			9
							4	4	230	9							
02	2688	X	2046	-0-	-642	-0-	106	1	1757	3	Y	160	162	0			7
							7	4	176	9							
03	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	133	1	2257	3	Y	215	214	0			8
							3	4	237	9							
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	133	1	2345	3	Y	229	229	0			8
							1	4	252	9							
*05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	142	1	2452	3	Y	244	243	0			9
							4	4	268	9							
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	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
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	155	1	2420	3	Y	143	143	0			6
							4	4	157	9							
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	133	1	2202	3	Y	99	100	0			5
							8	4	109	9							
03	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	161	1	2712	3	Y	148	148	0			5
							5	4	163	9							
04	3000	N	3020	-0-	20	20	149	1	2637	3	Y	212	211	0			6
							1	4	233	9							
*05	3100	N	3196	-0-	96	116	161	1	2768	3	Y	239	238	0			7
							4	4	263	9							
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	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
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	86	1	1362	3	Y	48	48	0			4
							1	4	53	9							
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	65	1	1080	3	Y	29	30	0			3
							5	4	32	9							
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	79	1	1333	3	Y	35	35	0			3
							2	4	39	9							
04	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	73	1	1296	3	Y	30	31	0			2
							1	4	33	9							
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	3	Y	29	29	0			2
							2	4	32	9							
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	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
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	94	1	1492	3	Y	163	162	0			23
							2	4	179	9							
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	553	3	Y	59	61	0			21
							1	4	65	9							
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	49	1	821	3	Y	91	91	0			21
							2	4	100	9							
04	1500	N	910	-0-	-590	-0-	44	1	799	3	Y	61	61	0			21
							67	9									
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	47	1	807	3	Y	44	44	0			21
							1	4	48	9							
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	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
01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	62	1	978	3	Y	87	88	0			6
							1	4	96	9							
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	642	3	Y	32	33	0			5
							2	4	35	9							
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	56	1	948	3	Y	41	42	0			4
							2	4	45	9							
04	1110	N	976	-0-	-134	-0-	48	1	871	3	Y	52	51	0			5
							57	9									
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	41	1	720	3	Y	40	40	0			5
							44	9									
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	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
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	53	1	826	3	Y	21	21	0			5
							1	4	23	9							
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	641	3	Y	10	11	0			4
							1	4	11	9							
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	58	1	968	3	Y	24	24	0			4
							2	4	26	9							
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	859	3	Y	93	91	0			6
							102	9									
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	3	Y	45	45	0			6
							1	4	50	9							
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	495	3	Y	24	23	0			4
							1	4	26	9							
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	Y	16	17	0			3
							1	4	18	9							
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	538	3	Y	26	26	0			3
							29	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	482	3	Y	56	55	0			4
							62	9									
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	Y	43	43	0			4
							47	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	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
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	94	1	1484	3	Y	40	40	0			6
							2	4	44	9							
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	836	3	Y	10	11	0			5
							3	4	11	9							
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	5	5	0			5
							6	9									
04	1560	N	173	-0-	-1387	-0-	9	1	163	3	Y	1	6	0			-0-
							1	9									
05	992	N	69	-0-	-923	-0-	4	1	64	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	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
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	91	1	1422	3	Y	29	29	0			8
							1	4	32	9							
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	52	1	872	3	Y	18	19	0			7
							4	4	20	9							
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	Y	5	7	0			5
							6	9									
04	1500	N	216	-0-	-1284	-0-	11	1	197	3	Y	7	7	0			5
							8	9									
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	3	Y	107	105	0			7
							2	4	118	9							
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	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
01	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	195	1	3046	3	Y	36	36	0			16
							5	4	40	9							
02	3080	X	2873	-0-	-207	-0-	161	1	2661	3	Y	36	36	0			16
							11	4	40	9							
03	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	157	1	2656	3	Y	83	83	0			16
							5	4	91	9							
04	3300	X	2862	-0-	-438	-0-	149	1	2635	3	Y	70	70	0			16
							1	4	77	9							
05	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	160	1	2750	3	Y	51	52	0			15
							4	4	56	9							
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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 #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	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
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	96	1	1500	3	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	81	1	1327	3	Y	30	30	0			1
							5	4	33	9							
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	87	1	1455	3	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							
04	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	81	1	1451	3	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
05	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	81	1	1388	3	Y	34	35	0			-0-
							2	4	37	9							
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	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
01	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	91	1	1425	3	Y	49	49	0			6
							1	4	54	9							
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	79	1	1310	3	Y	44	44	0			6
							5	4	48	9							
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	88	1	1465	3	Y	58	58	0			6
							2	4	64	9							
04	1530	N	1202	-0-	-328	-0-	60	1	1058	3	Y	76	75	0			7
							84	9									
*05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	82	1	1403	3	Y	126	125	0			8
							2	4	139	9							
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	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
01	5394	X	5370	-0-	-24	-0-	319	1	4974	3	Y	63	62	0			2
							8	4	69	9							
02	4872	X	4270	-0-	-602	-0-	239	1	3961	3	Y	49	49	0			2
							16	4	54	9							
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	309	1	5193	3	Y	117	117	0			2
							8	4	129	9							
04	5220	X	5014	-0-	-206	-0-	258	1	4576	3	Y	160	158	0			4
							4	4	176	9							
05	5394	X	5182	-0-	-212	-0-	280	1	4794	3	Y	92	92	0			4
							7	4	101	9							
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	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
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	759	3	Y	50	51	0			9
							1	4	55	9							
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	673	3	Y	49	49	0			9
							2	4	54	9							
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	815	3	Y	52	51	0			10
							2	4	57	9							
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	777	3	Y	52	51	0			11
							57	9									
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	47	1	785	3	Y	60	60	0			11
							1	4	66	9							
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	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
01	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	146	1	2275	3	Y	188	187	0			16
							4	4	207	9							
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	167	1	2761	3	Y	221	220	0			17
							11	4	243	9							
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	193	1	3262	3	Y	197	198	0			16
							5	4	217	9							
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2652	3	Y	190	190	0			16
							1	4	209	9							
*05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	155	1	2636	3	Y	200	200	0			16
							4	4	220	9							
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	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
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	581	3	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	517	3	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	699	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	527	3	Y	48	48	0			1
							53	9									
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	597	3	Y	56	55	0			2
							62	9									
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	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
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	164	1	2577	3	Y	239	239	0			17
							5	4	263	9							
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	134	1	2243	3	Y	198	200	0			15
							8	4	218	9							
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	153	1	2597	3	Y	244	244	0			15
							5	4	268	9							
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	138	1	2473	3	Y	242	243	0			14
							1	4	266	9							
*05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	150	1	2577	3	Y	206	207	0			13
							4	4	227	9							
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	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 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	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
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	214	1	3374	3	Y	220	219	0			19
							5	4	242	9							
02	3836	X	3114	-0-	-722	-0-	166	1	2744	3	Y	175	175	0			19
							11	4	193	9							
03	4247	X	3657	-0-	-590	-0-	192	1	3226	3	Y	213	213	0			19
							5	4	234	9							
04	4110	X	3688	-0-	-422	-0-	182	1	3241	3	Y	238	239	0			18
							3	4	262	9							
05	4247	X	3426	-0-	-821	-0-	176	1	3025	3	Y	201	202	0			17
							4	4	221	9							
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

M O	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
01	3100	N	4950	-0-	1850	4597	277	1	4353	3	Y	285	286	0			12
							6	4	314	9							
02	2800	N	2700	-0-	-100	4497	149	1	2467	3	Y	67	70	0			9
							10	4	74	9							
03	3100	N	2344	-0-	-756	3741	128	1	2165	3	Y	44	45	0			8
							3	4	48	9							
04	6638	X	2897	-0-	-3741	-0-	152	1	2678	3	Y	60	61	0			7
							1	4	66	9							
*05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	156	1	2693	3	Y	63	62	0			8
							4	4	69	9							
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	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
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	139	1	2183	3	Y	126	127	0			7
							4	4	139	9							
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	82	1	1368	3	Y	77	79	0			5
							5	4	85	9							
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	121	1	2029	3	Y	148	147	0			6
							2	4	163	9							
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	109	1	1945	3	Y	114	114	0			6
							1	4	125	9							
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	111	1	1914	3	Y	118	118	0			6
							2	4	130	9							
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	3	Y	18	19	0			11
							1	4	20	9							
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	3	Y	20	20	0			11
							5	4	22	9							
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	716	3	Y	23	23	0			11
							25	9									
04	870	N	364	-0-	-506	-0-	17	1	318	3	Y	26	26	0			11
							29	9									
05	899	N	323	-0-	-576	-0-	16	1	276	3	Y	28	28	0			11
							31	9									
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	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
01	3875	X	3605	-0-	-270	-0-	202	1	3164	3	Y	213	213	0			10
							5	4	234	9							
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	213	1	3546	3	Y	250	249	0			11
							14	4	275	9							
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	242	1	4047	3	Y	240	242	0			9
							7	4	264	9							
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	190	1	3344	3	Y	208	208	0			9
							3	4	229	9							
05	3875	X	3850	-0-	-25	-0-	199	1	3402	3	Y	222	222	0			9
							5	4	244	9							
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	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
01	3379	X	2707	-0-	-672	-0-	160	1	2510	3	Y	29	29	0			-0-
							5	4	32	9							
02	3052	X	2149	-0-	-903	-0-	122	1	1995	3	Y	22	22	0			-0-
							8	4	24	9							
03	3379	X	2542	-0-	-837	-0-	141	1	2361	3	Y	34	34	0			-0-
							3	4	37	9							
04	3120	X	2330	-0-	-790	-0-	120	1	2128	3	Y	74	74	0			-0-
							1	4	81	9							
05	2697	X	2387	-0-	-310	-0-	130	1	2221	3	Y	29	29	0			-0-
							4	4	32	9							
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	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
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	370	1	5810	3	Y	233	232	0			6
							11	4	256	9							
02	5740	X	5104	-0-	-636	-0-	275	1	4560	3	Y	227	227	0			6
							19	4	250	9							
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	348	1	5857	3	Y	362	364	0			4
							10	4	398	9							
04	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	315	1	5572	3	Y	362	362	0			4
							4	4	398	9							
05	6355	X	5733	-0-	-622	-0-	295	1	5064	3	Y	332	333	0			3
							9	4	365	9							
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	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
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	61	1	966	3	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	50	1	799	3	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	58	1	972	3	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
04	1020	N	977	-0-	-43	-0-	51	1	916	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	51	1	889	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	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
01	3565	X	2759	-0-	-806	-0-	158	1	2488	3	Y	98	98	0			3
							5	4	108	9							
02	3220	X	1835	-0-	-1385	-0-	99	1	1644	3	Y	77	79	0			1
							7	4	85	9							
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	202	1	3419	3	Y	163	163	0			1
							5	4	179	9							
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	184	1	3245	3	Y	153	153	0			1
							3	4	168	9							
*05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	190	1	3254	3	Y	124	124	0			1
							5	4	136	9							
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	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
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	101	1	1559	3	Y	19	20	0			1
							2	4	21	9							
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	93	1	1536	3	Y	18	18	0			1
							6	4	20	9							
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	84	1	1433	3	Y	18	19	0			-0-
							2	4	20	9							
04	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	74	1	1333	3	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
05	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	69	1	1178	3	Y	15	14	0			1
							2	4	17	9							
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					1

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. (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
01	11377	X	10056	-0-	-1321	-0-	582	1	9127	3	Y	303	304	0			4
							14	4	333	9							
02	10276	X	8946	-0-	-1330	-0-	489	1	8095	3	Y	300	300	0			4
							32	4	330	9							
03	11377	X	9526	-0-	-1851	-0-	515	1	8690	3	Y	279	280	0			3
							14	4	307	9							
04	10110	X	9060	-0-	-1050	-0-	468	1	8311	3	Y	250	251	0			2
							6	4	275	9							
*05	10106	X	9179	-0-	-927	-0-	488	1	8396	3	Y	255	256	0			1
							14	4	281	9							
06	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	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
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	114	1	1783	3	Y	6	6	0			1
							2	4	7	9							
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	100	1	1661	3	Y	5	5	0			1
							7	4	6	9							
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	105	1	1775	3	Y	6	6	0			1
							2	4	7	9							
04	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	95	1	1686	3	Y	6	5	0			2
							1	4	7	9							
05	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	95	1	1650	3	Y	5	5	0			2
							2	4	6	9							
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	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
01	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	130	1	2028	3	Y	141	141	0			14
							4	4	155	9							
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	67	1	1108	3	Y	77	79	0			12
							5	4	85	9							
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	151	1	2542	3	Y	182	180	0			14
							4	4	200	9							
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	118	1	2079	3	Y	145	145	0			14
							1	4	160	9							
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	82	1	1412	3	Y	100	101	0			13
							2	4	110	9							
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	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
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	84	1	1323	3	Y	54	55	0			2
							1	4	59	9							
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	72	1	1204	3	Y	47	47	0			2
							5	4	52	9							
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	75	1	1276	3	Y	53	53	0			2
							2	4	58	9							
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	69	1	1221	3	Y	51	50	0			3
							56	9									
05	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	70	1	1204	3	Y	51	51	0			3
							2	4	56	9							
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	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
01	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	63	1	988	3	Y	76	75	0			13
							1	4	84	9							
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	3	Y	76	76	0			13
							4	4	84	9							
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	97	1	1634	3	Y	138	138	0			13
							2	4	152	9							
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	82	1	1474	3	Y	130	130	0			13
							1	4	143	9							
*05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	83	1	1424	3	Y	107	107	0			13
							1	4	118	9							
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	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
01	3131	X	2878	-0-	-253	-0-	164	1	2567	3	Y	129	128	0			5
							5	4	142	9							
02	2828	X	2664	-0-	-164	-0-	143	1	2386	3	Y	114	114	0			5
							10	4	125	9							
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	163	1	2757	3	Y	144	144	0			5
							5	4	158	9							
04	2790	X	2476	-0-	-314	-0-	125	1	2212	3	Y	125	125	0			5
							1	4	138	9							
05	2945	X	2604	-0-	-341	-0-	134	1	2320	3	Y	133	132	0			6
							4	4	146	9							
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	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
01	T. A.		34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		25	-0-	25	59	25	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		7	-0-	7	66	7	3			Y	-0-					-0-
04	85	X	19	-0-	-66	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	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
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	3	3	9	Y	3	4	0			5
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	18	19	0			4
							20	9									
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	37	37	0			4
							41	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	613	3	Y	87	86	0			5
							96	9									
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	574	3	Y	98	97	0			6
							108	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	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
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	66	1	1029	3	Y	4	3	0			3
							1	4	4	9							
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	906	3	Y	3	3	0			3
							4	4	3	9							
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	58	1	998	3	Y	3	3	0			3
							2	4	3	9							
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	55	1	970	3	Y	3	3	0			3
							3	9									
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	55	1	948	3	Y	3	3	0			3
							1	4	3	9							
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	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
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	65	1	1014	3	Y	63	64	0			8
							1	4	69	9							
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	57	1	952	3	Y	71	71	0			8
							4	4	78	9							
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	65	1	1076	3	Y	65	65	0			8
							2	4	72	9							
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	3	Y	62	61	0			9
							68	9									
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1093	3	Y	73	73	0			9
							1	4	80	9							
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	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
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	104	1	1645	3	Y	59	59	0			5
							2	4	65	9							
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	88	1	1460	3	Y	31	32	0			4
							5	4	34	9							
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	83	1	1397	3	Y	37	38	0			3
							2	4	41	9							
04	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	82	1	1468	3	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
05	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	69	1	1179	3	Y	69	68	0			4
							2	4	76	9							
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	5859	X	5835	-0-	-24	-0-	334	1	5225	3	Y	244	245	0			5
							8	4	268	9							
02	5292	X	4866	-0-	-426	-0-	264	1	4386	3	Y	180	181	0			4
							18	4	198	9							
03	5859	X	5843	-0-	-16	-0-	309	1	5209	3	Y	288	288	0			4
							8	4	317	9							
04	5670	X	5577	-0-	-93	-0-	281	1	5000	3	Y	265	266	0			3
							4	4	292	9							
05	5859	X	5705	-0-	-154	-0-	300	1	5139	3	Y	234	234	0			3
							9	4	257	9							
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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 #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	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
01	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	162	1	2533	3	Y	116	116	0			25
							5	4	128	9							
02	2604	X	2437	-0-	-167	-0-	133	1	2219	3	Y	70	71	0			24
							8	4	77	9							
03	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	155	1	2609	3	Y	88	88	0			24
							5	4	97	9							
04	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	143	1	2505	3	Y	105	105	0			24
							1	4	116	9							
*05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	148	1	2555	3	Y	108	107	0			25
							4	4	119	9							
06	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	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
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	289	1	4524	3	Y	155	155	0			11
							8	4	171	9							
02	4144	X	3591	-0-	-553	-0-	197	1	3274	3	Y	96	97	0			10
							14	4	106	9							
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	316	1	5311	3	Y	134	133	0			11
							8	4	147	9							
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	243	1	4329	3	Y	145	144	0			12
							4	4	160	9							
*05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	249	1	4268	3	Y	140	140	0			12
							7	4	154	9							
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	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
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	11	10	0			4
							12	9									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	14	15	0			3
							15	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	13	12	0			4
							14	9									
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	39	3	Y	9	9	0			4
							10	9									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	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
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	551	3	Y	41	40	0			8
							1	4	45	9							
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	571	3	Y	39	40	0			7
							1	4	43	9							
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	571	3	Y	43	43	0			7
							47	9									
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	29	1	509	3	Y	38	38	0			7
							42	9									
05	713	N	586	-0-	-127	-0-	30	1	513	3	Y	39	39	0			7
							43	9									
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	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
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	119	1	1862	3	Y	234	233	0			20
							2	4	257	9							
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	95	1	1552	3	Y	181	182	0			19
							6	4	199	9							
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	120	1	2004	3	Y	213	213	0			19
							2	4	234	9							
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	104	1	1852	3	Y	201	201	0			19
							1	4	221	9							
*05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	110	1	1883	3	Y	185	185	0			19
							3	4	204	9							
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	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
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	91	1	1417	3	Y	68	68	0			9
							1	4	75	9							
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	59	1	978	3	Y	43	43	0			9
							4	4	47	9							
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	3	Y	44	45	0			8
							2	4	48	9							
04	1530	N	1053	-0-	-477	-0-	51	1	910	3	Y	84	83	0			9
							92	9									
05	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	55	1	938	3	Y	76	77	0			8
							1	4	84	9							
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	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
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	556	3	Y	61	61	0			4
							1	4	67	9							
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	Y	51	51	0			4
							1	4	56	9							
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	31	32	0			3
							34	9									
04	600	N	495	-0-	-105	-0-	24	1	445	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	26	1	439	3	Y	31	32	0			2
							34	9									
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	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
01	5115	X	4072	-0-	-1043	-0-	239	1	3733	3	Y	85	86	0			1
							6	4	94	9							
02	4620	X	2987	-0-	-1633	-0-	167	1	2764	3	Y	40	40	0			1
							12	4	44	9							
03	5115	X	5077	-0-	-38	-0-	280	1	4725	3	Y	59	59	0			1
							7	4	65	9							
04	4950	X	1791	-0-	-3159	-0-	95	1	1652	3	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							
05	4061	X	595	-0-	-3466	-0-	30	1	520	3	Y	41	42	0			1
							45	9									
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	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
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	201	1	3148	3	Y	101	102	0			10
							5	4	111	9							
02	3108	X	491	-0-	-2617	-0-	27	1	446	3	Y	15	17	0			8
							1	4	17	9							
03	3317	X	1378	-0-	-1939	-0-	73	1	1228	3	Y	68	67	0			9
							2	4	75	9							
04	3330	X	1415	-0-	-1915	-0-	72	1	1264	3	Y	71	72	0			8
							1	4	78	9							
05	3441	X	896	-0-	-2545	-0-	44	1	751	3	Y	91	91	0			8
							1	4	100	9							
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	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
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	70	1	1087	3	Y	82	83	0			6
							1	4	90	9							
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	50	1	807	3	Y	63	63	0			6
							3	4	69	9							
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	917	3	Y	58	58	0			6
							2	4	64	9							
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	3	Y	55	54	0			7
							61	9									
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	1004	3	Y	49	50	0			6
							1	4	54	9							
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	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
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	124	1	1932	3	Y	175	176	0			12
							4	4	193	9							
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	95	1	1566	3	Y	142	143	0			11
							6	4	156	9							
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	116	1	1967	3	Y	176	176	0			11
							2	4	194	9							
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	108	1	1919	3	Y	187	186	0			12
							1	4	206	9							
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	116	1	1974	3	Y	190	190	0			12
							2	4	209	9							
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	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
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	163	1	2549	3	Y	70	70	0			1
							5	4	77	9							
02	2408	X	1592	-0-	-816	-0-	88	1	1456	3	Y	39	40	0			-0-
							5	4	43	9							
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	120	1	2023	3	Y	55	54	0			1
							2	4	61	9							
04	2580	N	2324	-0-	-256	-0-	121	1	2148	3	Y	48	48	0			1
							2	4	53	9							
*05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	140	1	2395	3	Y	56	56	0			1
							5	4	62	9							
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	3	Y	84	85	0			4
							2	4	92	9							
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	71	1	1166	3	Y	54	54	0			4
							5	4	59	9							
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	84	1	1433	3	Y	77	77	0			4
							2	4	85	9							
04	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	81	1	1454	3	Y	85	84	0			5
							1	4	94	9							
*05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1519	3	Y	75	75	0			5
							2	4	83	9							
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	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
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	56	1	877	3	Y	97	96	0			9
							1	4	107	9							
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	720	3	Y	82	82	0			9
							2	4	90	9							
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	837	3	Y	93	93	0			9
							2	4	102	9							
04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	44	1	795	3	Y	71	71	0			9
							78	9									
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	47	1	790	3	Y	83	83	0			9
							1	4	91	9							
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	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
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	125	1	1968	3	Y	181	182	0			10
							4	4	199	9							
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	102	1	1691	3	Y	147	148	0			9
							7	4	162	9							
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	129	1	2180	3	Y	214	213	0			10
							3	4	235	9							
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	116	1	2063	3	Y	194	194	0			10
							1	4	213	9							
*05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	125	1	2166	3	Y	196	196	0			10
							4	4	216	9							
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	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
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	Y	42	41	0			44
							46	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	Y	48	49	0			43
							1	4	53	9							
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	548	3	Y	56	47	0			52
							62	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	850	3	Y	75	74	0			53
							83	9									
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	936	3	Y	92	92	0			53
							101	9									
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	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
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	110	1	1715	3	Y	168	167	0			12
							2	4	185	9							
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	81	1	1332	3	Y	118	118	0			12
							5	4	130	9							
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	98	1	1661	3	Y	139	140	0			11
							2	4	153	9							
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	89	1	1583	3	Y	123	123	0			11
							1	4	135	9							
*05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	97	1	1661	3	Y	126	125	0			12
							2	4	139	9							
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	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
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	76	1	1183	3	Y	116	116	0			4
							1	4	128	9							
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	990	3	Y	94	95	0			3
							4	4	103	9							
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	69	1	1151	3	Y	129	129	0			3
							2	4	142	9							
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1113	3	Y	126	125	0			4
							139	9									
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	67	1	1142	3	Y	124	125	0			3
							2	4	136	9							
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

M O	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
01	1922	N	774	-0-	-1148	-0-	44	1	679	3	Y	45	44	0			8
							1	4	50	9							
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	4	5	0			7
							4	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	913	3	Y	49	48	0			8
							2	4	54	9							
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	3	Y	36	36	0			8
							1	4	40	9							
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	84	1	1438	3	Y	81	80	0			9
							2	4	89	9							
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	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
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	70	1	1089	3	Y	49	50	0			6
							1	4	54	9							
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	52	1	866	3	Y	39	40	0			5
							4	4	43	9							
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	63	1	1062	3	Y	50	50	0			5
							2	4	55	9							
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	1011	3	Y	34	33	0			6
							37	9									
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	3	Y	59	59	0			6
							1	4	65	9							
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	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
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	141	1	2222	3	Y	262	262	0			7
							4	4	288	9							
02	2380	X	1566	-0-	-814	-0-	79	1	1313	3	Y	154	155	0			6
							5	4	169	9							
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	133	1	2242	3	Y	250	250	0			6
							3	4	275	9							
04	2550	N	2509	-0-	-41	-0-	120	1	2117	3	Y	246	247	0			5
							1	4	271	9							
*05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	146	1	2486	3	Y	242	242	0			5
							4	4	266	9							
06	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	1050	3	Y	82	83	0			14
							1	4	90	9							
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	47	1	787	3	Y	71	71	0			14
							3	4	78	9							
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	986	3	Y	99	99	0			14
							2	4	109	9							
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	51	1	893	3	Y	81	81	0			14
							89	9									
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	53	1	901	3	Y	66	66	0			14
							1	4	73	9							
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	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
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	49	1	751	3	Y	71	71	0			5
							1	4	78	9							
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	584	3	Y	46	46	0			5
							1	4	51	9							
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	Y	55	55	0			5
							61	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	630	3	Y	54	53	0			6
							59	9									
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	706	3	Y	59	59	0			6
							65	9									
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	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
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	79	1	1243	3	Y	61	60	0			17
							1	4	67	9							
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	3	Y	38	39	0			16
							4	4	42	9							
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1317	3	Y	54	54	0			16
							2	4	59	9							
04	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	60	1	1062	3	Y	50	50	0			16
							55	9									
05	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	61	1	1034	3	Y	38	38	0			16
							1	4	42	9							
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

M O	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
01	9449	X	3499	-0-	-5950	-0-	199	1	3128	3	Y	152	153	0			2
							5	4	167	9							
02	5236	X	1932	-0-	-3304	-0-	104	1	1722	3	Y	90	90	0			2
							7	4	99	9							
03	5797	X	3401	-0-	-2396	-0-	179	1	3019	3	Y	180	180	0			2
							5	4	198	9							
04	4620	X	3999	-0-	-621	-0-	203	1	3583	3	Y	191	191	0			2
							3	4	210	9							
05	4247	X	4217	-0-	-30	-0-	218	1	3748	3	Y	223	224	0			1
							6	4	245	9							
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	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
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	56	57	0			3
							62	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	42	42	0			3
							1	4	46	9							
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	57	57	0			3
							63	9									
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	Y	42	41	0			4
							46	9									
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	Y	59	59	0			4
							65	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	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
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	225	1	3508	3	Y	377	377	0			3
							6	4	415	9							
02	3668	X	2804	-0-	-864	-0-	142	1	2375	3	Y	253	255	0			1
							9	4	278	9							
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	214	1	3600	3	Y	319	318	0			2
							6	4	351	9							
04	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	186	1	3274	3	Y	265	267	0			-0-
							3	4	292	9							
05	4061	X	3788	-0-	-273	-0-	191	1	3276	3	Y	287	287	0			-0-
							5	4	316	9							
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	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
01	705	N	119	-0-	-586	-0-	7	1	104	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	3	1	44	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	54	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	3	Y	127	127	0			4
							1	4	140	9							
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	643	3	Y	56	57	0			3
							1	4	62	9							
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	4	4	0			3
							4	9									
04	1380	N	847	-0-	-533	-0-	42	1	741	3	Y	58	57	0			4
							64	9									
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	79	1	1373	3	Y	80	80	0			4
							2	4	88	9							
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	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
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	100	1	1554	3	Y	129	129	0			16
							2	4	142	9							
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	3	Y	95	95	0			16
							5	4	105	9							
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	79	1	1303	3	Y	95	96	0			15
							2	4	105	9							
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	65	1	1170	3	Y	77	77	0			15
							85	9									
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	75	1	1283	3	Y	94	94	0			15
							2	4	103	9							
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	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
01	4092	X	3688	-0-	-404	-0-	204	1	3204	3	Y	250	250	0			9
							5	4	275	9							
02	3696	X	3025	-0-	-671	-0-	158	1	2628	3	Y	207	208	0			8
							11	4	228	9							
03	4092	X	3506	-0-	-586	-0-	181	1	3050	3	Y	245	245	0			8
							5	4	270	9							
04	3930	X	3353	-0-	-577	-0-	167	1	2953	3	Y	211	211	0			8
							1	4	232	9							
05	3689	X	3434	-0-	-255	-0-	176	1	3005	3	Y	225	225	0			8
							5	4	248	9							
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	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
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	201	1	3153	3	Y	227	227	0			6
							5	4	250	9							
02	3192	X	3040	-0-	-152	-0-	161	1	2661	3	Y	188	189	0			5
							11	4	207	9							
03	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	172	1	2900	3	Y	215	215	0			5
							5	4	237	9							
04	3420	X	3398	-0-	-22	-0-	168	1	2975	3	Y	231	231	0			5
							1	4	254	9							
05	3534	X	3465	-0-	-69	-0-	176	1	3025	3	Y	236	236	0			5
							4	4	260	9							
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	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
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	848	3	Y	71	71	0			9
							1	4	78	9							
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	46	1	777	3	Y	61	62	0			8
							3	4	67	9							
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	51	1	864	3	Y	73	73	0			8
							2	4	80	9							
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	811	3	Y	71	71	0			8
							78	9									
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	820	3	Y	74	74	0			8
							1	4	81	9							
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	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
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	79	1	1229	3	Y	111	110	0			6
							1	4	122	9							
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	960	3	Y	78	79	0			5
							4	4	86	9							
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	70	1	1170	3	Y	104	104	0			5
							2	4	114	9							
04	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	58	1	1052	3	Y	101	101	0			5
							111	9									
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	68	1	1153	3	Y	114	114	0			5
							2	4	125	9							
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	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
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	77	1	1211	3	Y	176	177	0			10
							1	4	194	9							
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	544	3	Y	100	102	0			8
							1	4	110	9							
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1264	3	Y	242	241	0			9
							2	4	266	9							
04	1380	N	386	-0-	-994	-0-	17	1	305	3	Y	58	61	0			6
							64	9									
05	775	N	388	-0-	-387	-0-	18	1	304	3	Y	60	60	0			6
							66	9									
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	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
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	74	1	1157	3	Y	178	179	0			7
							1	4	196	9							
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	956	3	Y	149	149	0			7
							4	4	164	9							
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1160	3	Y	178	178	0			7
							2	4	196	9							
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	3	Y	183	182	0			8
							201	9									
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1159	3	Y	198	197	0			9
							2	4	218	9							
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	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
01	11701	X	5020	-0-	-6681	-0-	290	1	4550	3	Y	156	157	0			5
							8	4	172	9							
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	217	1	3591	3	Y	118	118	0			5
							14	4	130	9							
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	230	1	3882	3	Y	158	158	0			5
							6	4	174	9							
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	167	1	2958	3	Y	199	197	0			7
							1	4	219	9							
05	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	167	1	2866	3	Y	210	210	0			7
							4	4	231	9							
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	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
01	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	1266	1	13743	3	Y	242	243	0			8
							24	4	266	9							
02	13692	X	12585	-0-	-1107	-0-	1109	1	11220	3	Y	191	192	0			7
							46	4	210	9							
03	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	1195	1	14041	3	Y	261	261	0			7
							23	4	287	9							
04	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	1101	1	13239	3	Y	326	326	0			7
							10	4	359	9							
05	15159	X	14853	-0-	-306	-0-	1185	1	13209	3	Y	398	398	0			7
							21	4	438	9							
06	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	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
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	3	Y	120	121	0			6
							2	4	132	9							
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	82	1	1380	3	Y	99	100	0			5
							5	4	109	9							
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	3	Y	101	102	0			4
							2	4	111	9							
04	1620	N	1297	-0-	-323	-0-	64	1	1116	3	Y	106	105	0			5
							117	9									
05	1674	N	1122	-0-	-552	-0-	56	1	986	3	Y	72	72	0			5
							1	4	79	9							
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	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
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	151	1	2377	3	Y	224	222	0			16
							4	4	246	9							
02	2464	X	2337	-0-	-127	-0-	122	1	2001	3	Y	187	188	0			15
							8	4	206	9							
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	146	1	2473	3	Y	195	195	0			15
							4	4	215	9							
04	2640	X	2609	-0-	-31	-0-	129	1	2290	3	Y	172	171	0			16
							1	4	189	9							
05	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	124	1	2116	3	Y	175	175	0			16
							3	4	193	9							
06	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	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
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	222	1	3481	3	Y	263	264	0			8
							6	4	289	9							
02	3388	X	3099	-0-	-289	-0-	163	1	2704	3	Y	201	202	0			7
							11	4	221	9							
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	207	1	3498	3	Y	275	274	0			8
							5	4	303	9							
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	179	1	3180	3	Y	333	333	0			8
							3	4	366	9							
05	3751	X	3739	-0-	-12	-0-	186	1	3206	3	Y	311	314	0			5
							5	4	342	9							
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	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
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	60	1	950	3	Y	123	123	0			13
							1	4	135	9							
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	763	3	Y	92	92	0			13
							3	4	101	9							
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	926	3	Y	123	123	0			13
							2	4	135	9							
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	884	3	Y	117	116	0			14
							129	9									
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	54	1	910	3	Y	134	133	0			15
							1	4	147	9							
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	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
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	120	1	1897	3	Y	175	176	0			16
							4	4	193	9							
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	97	1	1615	3	Y	145	146	0			15
							7	4	160	9							
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	105	1	1757	3	Y	167	167	0			15
							2	4	184	9							
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	99	1	1736	3	Y	158	157	0			16
							1	4	174	9							
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	105	1	1802	3	Y	192	192	0			16
							2	4	211	9							
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	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
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	937	3	Y	98	97	0			7
							1	4	108	9							
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	47	1	785	3	Y	83	83	0			7
							3	4	91	9							
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	826	3	Y	93	94	0			6
							2	4	102	9							
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	44	1	793	3	Y	87	86	0			7
							96	9									
05	1023	N	962	-0-	-61	-0-	47	1	816	3	Y	89	90	0			6
							1	4	98	9							
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	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
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	663	3	Y	91	91	0			15
							1	4	100	9							
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	544	3	Y	82	83	0			14
							1	4	90	9							
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	640	3	Y	106	106	0			14
							117	9									
04	780	N	618	-0-	-162	-0-	29	1	501	3	Y	80	81	0			13
							88	9									
05	744	N	546	-0-	-198	-0-	26	1	443	3	Y	70	70	0			13
							77	9									
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	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
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	90	1	1414	3	Y	128	128	0			9
							1	4	141	9							
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	79	1	1303	3	Y	89	90	0			8
							5	4	98	9							
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	85	1	1439	3	Y	104	104	0			8
							2	4	114	9							
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	78	1	1355	3	Y	116	115	0			9
							1	4	128	9							
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	81	1	1388	3	Y	135	134	0			10
							2	4	149	9							
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	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
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	110	1	1721	3	Y	101	102	0			10
							2	4	111	9							
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	69	1	1150	3	Y	88	89	0			9
							5	4	97	9							
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	79	1	1302	3	Y	103	104	0			8
							2	4	113	9							
04	1890	N	1525	-0-	-365	-0-	72	1	1288	3	Y	149	147	0			10
							1	4	164	9							
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	70	1	1223	3	Y	147	146	0			11
							2	4	162	9							
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	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
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	183	1	2877	3	Y	313	313	0			8
							5	4	344	9							
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	143	1	2390	3	Y	251	251	0			8
							10	4	276	9							
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	163	1	2739	3	Y	318	317	0			9
							5	4	350	9							
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	141	1	2490	3	Y	441	439	0			11
							1	4	485	9							
*05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	155	1	2638	3	Y	363	365	0			9
							4	4	399	9							
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	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
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	121	1	1910	3	Y	154	156	0			5
							4	4	169	9							
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	115	1	1924	3	Y	150	150	0			5
							7	4	165	9							
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	88	1	1476	3	Y	118	119	0			4
							2	4	130	9							
04	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	93	1	1648	3	Y	109	108	0			5
							1	4	120	9							
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	109	1	1862	3	Y	129	128	0			6
							2	4	142	9							
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	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
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	640	3	Y	66	66	0			14
							1	4	73	9							
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	477	3	Y	95	95	0			14
							1	4	105	9							
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	570	3	Y	114	115	0			13
							125	9									
04	690	N	577	-0-	-113	-0-	27	1	477	3	Y	66	66	0			13
							73	9									
05	682	N	526	-0-	-156	-0-	25	1	428	3	Y	66	66	0			13
							73	9									
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	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
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	63	1	986	3	Y	161	161	0			19
							1	4	177	9							
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	865	3	Y	129	130	0			18
							3	4	142	9							
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	753	3	Y	126	126	0			18
							1	4	139	9							
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	891	3	Y	155	154	0			19
							171	9									
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	912	3	Y	167	167	0			19
							1	4	184	9							
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	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
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	56	1	882	3	Y	145	145	0			14
							1	4	160	9							
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	41	1	679	3	Y	132	132	0			14
							2	4	145	9							
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	3	Y	175	175	0			14
							2	4	193	9							
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	48	1	842	3	Y	123	123	0			14
							135	9									
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	998	3	Y	135	135	0			14
							1	4	149	9							
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	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
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	259	1	4076	3	Y	197	196	0			24
							6	4	217	9							
02	4088	X	4013	-0-	-75	-0-	217	1	3586	3	Y	178	178	0			24
							14	4	196	9							
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	244	1	4114	3	Y	216	215	0			25
							7	4	238	9							
04	4380	X	4291	-0-	-89	-0-	219	1	3871	3	Y	179	180	0			24
							4	4	197	9							
05	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	224	1	3842	3	Y	209	210	0			23
							7	4	230	9							
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

MO	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
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	204	1	3199	3	Y	154	155	0			12
							5	4	169	9							
02	3192	X	3016	-0-	-176	-0-	163	1	2703	3	Y	126	127	0			11
							11	4	139	9							
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	198	1	3325	3	Y	162	162	0			11
							5	4	178	9							
04	3420	X	3369	-0-	-51	-0-	173	1	3061	3	Y	121	120	0			12
							2	4	133	9							
05	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	176	1	3037	3	Y	127	127	0			12
							5	4	140	9							
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

MO	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

MO	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
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	115	1	1799	3	Y	91	91	0			11
							3	4	100	9							
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	90	1	1488	3	Y	72	72	0			11
							5	4	79	9							
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	88	1	1470	3	Y	103	102	0			12
							2	4	113	9							
04	1950	N	1525	-0-	-425	-0-	73	1	1296	3	Y	141	140	0			13
							1	4	155	9							
05	1829	N	882	-0-	-947	-0-	43	1	730	3	Y	98	99	0			12
							1	4	108	9							
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

MO	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
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	629	3	Y	90	91	0			8
							1	4	99	9							
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	Y	70	71	0			7
							1	4	77	9							
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	620	3	Y	84	83	0			8
							92	9									
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	31	1	555	3	Y	52	51	0			9
							57	9									
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	32	1	560	3	Y	49	49	0			9
							54	9									
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	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
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	970	3	Y	167	166	0			15
							1	4	184	9							
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	65	1	1072	3	Y	188	187	0			16
							5	4	207	9							
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1186	3	Y	205	206	0			15
							2	4	226	9							
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1114	3	Y	183	183	0			15
							201	9									
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	3	Y	153	154	0			14
							2	4	168	9							
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	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
01	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	337	1	5276	3	Y	342	343	0			2
							8	4	376	9							
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	236	1	3891	3	Y	239	239	0			2
							16	4	263	9							
03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	308	1	5167	3	Y	338	337	0			3
							8	4	372	9							
04	4470	X	1	-0-	-4469	-0-	1	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
03	3100	N	3516	-0-	416	416	240	1	2817	3	Y	413	409	0			4
							5	4	454	9							
04	2882	N	2466	-0-	-416	-0-	166	1	2002	3	Y	270	272	0			2
							1	4	297	9							
*05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	162	1	1812	3	Y	386	387	0			1
							2	4	425	9							
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	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
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	115	1	1795	3	Y	99	100	0			9
							3	4	109	9							
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	80	1	1315	3	Y	72	73	0			8
							5	4	79	9							
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	111	1	1873	3	Y	101	100	0			9
							2	4	111	9							
04	1950	N	1838	-0-	-112	-0-	95	1	1666	3	Y	69	69	0			9
							1	4	76	9							
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	104	1	1779	3	Y	85	85	0			9
							2	4	94	9							
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	3	Y	251	250	0			9
							1	4	276	9							
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	934	3	Y	175	176	0			8
							4	4	193	9							
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	58	1	967	3	Y	190	190	0			8
							2	4	209	9							
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	56	1	969	3	Y	189	189	0			8
							208	9									
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	906	3	Y	175	174	0			9
							1	4	193	9							
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	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
01	3100	N	2263	-0-	-837	485	128	1	1999	3	Y	120	120	0			6
							4	4	132	9							
02	2128	N	1643	-0-	-485	-0-	88	1	1461	3	Y	81	82	0			5
							5	4	89	9							
03	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	131	1	2197	3	Y	118	119	0			4
							3	4	130	9							
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	149	1	2632	3	Y	97	97	0			4
							1	4	107	9							
*05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	145	1	2482	3	Y	98	97	0			5
							4	4	108	9							
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	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
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	Y	149	149	0			12
							1	4	164	9							
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	557	3	Y	119	119	0			12
							1	4	131	9							
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	669	3	Y	136	136	0			12
							150	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	585	3	Y	107	107	0			12
							118	9									
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	647	3	Y	140	139	0			13
							154	9									
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	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
01	2728	X	2011	-0-	-717	-0-	115	1	1794	3	Y	90	90	0			11
							3	4	99	9							
02	2464	X	1625	-0-	-839	-0-	88	1	1456	3	Y	69	70	0			10
							5	4	76	9							
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	123	1	2097	3	Y	78	78	0			10
							2	4	86	9							
04	1950	N	1684	-0-	-266	-0-	86	1	1524	3	Y	66	66	0			10
							1	4	73	9							
*05	3100	N	3498	-0-	398	398	186	1	3191	3	Y	105	104	0			11
							5	4	116	9							
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	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
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	72	1	1124	3	Y	83	84	0			11
							2	4	91	9							
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	830	3	Y	47	48	0			10
							4	4	52	9							
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	64	1	1074	3	Y	62	61	0			11
							2	4	68	9							
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1118	3	Y	85	84	0			12
							1	4	94	9							
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	66	1	1129	3	Y	94	94	0			12
							2	4	103	9							
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	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
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	139	1	2181	3	Y	194	194	0			9
							4	4	213	9							
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	120	1	1973	3	Y	188	189	0			8
							8	4	207	9							
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	129	1	2184	3	Y	205	204	0			9
							3	4	226	9							
04	2310	N	2161	-0-	-149	-0-	106	1	1890	3	Y	149	148	0			10
							1	4	164	9							
05	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	118	1	2029	3	Y	152	152	0			10
							2	4	167	9							
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	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
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	135	1	2123	3	Y	146	146	0			13
							4	4	161	9							
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	98	1	1636	3	Y	118	118	0			13
							7	4	130	9							
03	2449	X	2430	-0-	-19	-0-	128	1	2126	3	Y	158	158	0			13
							2	4	174	9							
04	2370	X	2260	-0-	-110	-0-	113	1	1985	3	Y	146	145	0			14
							1	4	161	9							
05	2449	X	2393	-0-	-56	-0-	122	1	2104	3	Y	150	150	0			14
							2	4	165	9							
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	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
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	56	1	884	3	Y	135	134	0			19
							1	4	149	9							
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	44	1	720	3	Y	98	99	0			18
							2	4	108	9							
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	56	1	935	3	Y	131	131	0			18
							2	4	144	9							
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	845	3	Y	136	136	0			18
							150	9									
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	956	3	Y	125	125	0			18
							1	4	138	9							
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	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
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	213	1	3327	3	Y	133	133	0			10
							5	4	146	9							
02	3332	X	3021	-0-	-311	-0-	164	1	2726	3	Y	109	109	0			10
							11	4	120	9							
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	206	1	3472	3	Y	143	143	0			10
							5	4	157	9							
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	194	1	3427	3	Y	125	125	0			10
							3	4	138	9							
05	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	190	1	3261	3	Y	125	125	0			10
							5	4	138	9							
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	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
01	1426	N	433	-0-	-993	-0-	25	1	388	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	565	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	3	Y	29	30	0			-0-
							1	4	32	9							
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	Y	18	17	0			1
							20	9									
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	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
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	135	1	2107	3	Y	125	125	0			11
							4	4	138	9							
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	104	1	1721	3	Y	99	100	0			10
							7	4	109	9							
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	131	1	2202	3	Y	137	138	0			9
							3	4	151	9							
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	115	1	2050	3	Y	142	141	0			10
							1	4	156	9							
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	121	1	2058	3	Y	141	140	0			11
							2	4	155	9							
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	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
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	47	46	0			2
							1	4	52	9							
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	Y	35	36	0			1
							39	9									
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	21	1	361	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	20	1	331	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2720	-0-	-814	-0-	156	1	2439	3	Y	109	108	0			13
							5	4	120	9							
02	3192	X	2275	-0-	-917	-0-	122	1	2022	3	Y	112	112	0			13
							8	4	123	9							
03	3534	X	2827	-0-	-707	-0-	149	1	2513	3	Y	146	145	0			14
							4	4	161	9							
04	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	143	1	2540	3	Y	107	107	0			14
							1	4	118	9							
*05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	161	1	2768	3	Y	68	69	0			13
							4	4	75	9							
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	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
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	98	1	1547	3	Y	153	154	0			19
							2	4	168	9							
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	82	1	1385	3	Y	145	146	0			18
							5	4	160	9							
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	97	1	1630	3	Y	168	169	0			17
							2	4	185	9							
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	83	1	1472	3	Y	120	119	0			18
							1	4	132	9							
*05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	87	1	1501	3	Y	108	107	0			19
							2	4	119	9							
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	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
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	56	1	880	3	Y	53	54	0			11
							1	4	58	9							
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	750	3	Y	26	26	0			11
							3	4	29	9							
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	57	1	953	3	Y	43	43	0			11
							2	4	47	9							
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	56	1	983	3	Y	43	43	0			11
							47	9									
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	47	1	812	3	Y	58	57	0			12
							1	4	64	9							
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	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
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	135	1	2132	3	Y	591	592	0			6
							4	4	650	9							
02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	103	1	1714	3	Y	462	462	0			6
							7	4	508	9							
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	131	1	2193	3	Y	618	618	0			6
							3	4	680	9							
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	118	1	2080	3	Y	507	508	0			5
							1	4	558	9							
*05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	141	1	2433	3	Y	548	548	0			5
							4	4	603	9							
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	697	3	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	648	3	Y	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	Y	44	43	0			1
							48	9									
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	835	3	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	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
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
04	420	N	23	-0-	-397	-0-	22	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

M O	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
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	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
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	173	1	2707	3	Y	365	365	0			16
							5	4	402	9							
02	2744	X	2726	-0-	-18	-0-	131	1	2183	3	Y	367	368	0			15
							8	4	404	9							
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	160	1	2695	3	Y	488	489	0			14
							5	4	537	9							
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	148	1	2617	3	Y	407	408	0			13
							1	4	448	9							
*05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	157	1	2701	3	Y	491	491	0			13
							4	4	540	9							
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	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
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	159	1	2492	3	Y	207	208	0			8
							5	4	228	9							
02	2492	X	2138	-0-	-354	-0-	113	1	1882	3	Y	124	124	0			8
							7	4	136	9							
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	146	1	2457	3	Y	179	178	0			9
							4	4	197	9							
04	2670	X	2587	-0-	-83	-0-	129	1	2268	3	Y	172	171	0			10
							1	4	189	9							
05	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	134	1	2308	3	Y	170	170	0			10
							4	4	187	9							
06	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	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
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	205	1	3222	3	Y	247	247	0			13
							5	4	272	9							
02	3164	X	3052	-0-	-112	-0-	161	1	2660	3	Y	200	201	0			12
							11	4	220	9							
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	188	1	3178	3	Y	238	238	0			12
							5	4	262	9							
04	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	169	1	2989	3	Y	200	199	0			13
							1	4	220	9							
05	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	176	1	3016	3	Y	205	205	0			13
							5	4	226	9							
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	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
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	100	1	1553	3	Y	154	155	0			7
							2	4	169	9							
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	52	1	874	3	Y	112	113	0			6
							4	4	123	9							
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	56	1	937	3	Y	144	143	0			7
							2	4	158	9							
04	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	51	1	891	3	Y	129	128	0			8
							142	9									
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	54	1	903	3	Y	132	132	0			8
							1	4	145	9							
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	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
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	268	1	3507	3	Y	243	243	0			9
							7	4	267	9							
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	229	1	3137	3	Y	218	219	0			8
							13	4	240	9							
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	251	1	3649	3	Y	261	261	0			8
							6	4	287	9							
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	250	1	3429	3	Y	184	185	0			7
							3	4	202	9							
05	3999	X	3837	-0-	-162	-0-	241	1	3391	3	Y	182	182	0			7
							5	4	200	9							
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	3	Y	113	113	0			13
							1	4	124	9							
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	52	1	867	3	Y	92	92	0			13
							3	4	101	9							
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	59	1	1007	3	Y	114	115	0			12
							2	4	125	9							
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	974	3	Y	139	138	0			13
							153	9									
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	3	Y	166	166	0			13
							1	4	183	9							
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	5	6	0			9
							6	9									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	Y	62	62	0			9
							68	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	248	3	Y	163	162	0			10
							179	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	231	3	Y	86	86	0			10
							95	9									
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	59	1	278	3	Y	92	92	0			10
							101	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	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
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	962	3	Y	57	57	0			10
							1	4	63	9							
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	50	1	811	3	Y	47	46	0			11
							4	4	52	9							
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	58	1	992	3	Y	65	65	0			11
							2	4	72	9							
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	56	1	973	3	Y	80	79	0			12
							88	9									
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	3	Y	91	90	0			13
							2	4	100	9							
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	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
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	79	1	1262	3	Y	108	108	0			7
							1	4	119	9							
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	90	1	1488	3	Y	124	125	0			6
							5	4	136	9							
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	98	1	1658	3	Y	142	142	0			6
							2	4	156	9							
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	3	Y	104	104	0			6
							1	4	114	9							
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	70	1	1207	3	Y	96	95	0			7
							2	4	106	9							
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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 #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	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
01	713	N	441	-0-	-272	-0-	61	1	346	3	Y	31	31	0			4
							34	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	245	3	Y	21	22	0			3
							1	4	23	9							
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	56	1	326	3	Y	29	29	0			3
							32	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	89	1	552	3	Y	60	59	0			4
							66	9									
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	130	1	619	3	Y	73	73	0			4
							80	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	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
01	2604	X	2521	-0-	-83	-0-	166	1	2162	3	Y	172	173	0			7
							4	4	189	9							
02	2352	X	1376	-0-	-976	-0-	82	1	1113	3	Y	161	162	0			6
							4	4	177	9							
03	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	143	1	2073	3	Y	168	169	0			5
							2	4	185	9							
04	2430	N	2255	-0-	-175	-0-	145	1	1974	3	Y	122	123	0			4
							2	4	134	9							
*05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	144	1	2001	3	Y	121	121	0			4
							2	4	133	9							
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	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
01	T. A.		747	-0-	747	747	50	1	662	3	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
02	T. A.		380	-0-	380	1127	24	1	333	3	Y	20	21	0			-0-
							1	4	22	9							
03	T. A.		1058	-0-	1058	2185	64	1	927	3	Y	59	59	0			-0-
							2	4	65	9							
04	2585	X	400	-0-	-2185	-0-	25	1	343	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	38	1	539	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	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
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	207	1	1201	3	Y	142	142	0			5
							1	4	156	9							
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	162	1	955	3	Y	144	144	0			5
							4	4	158	9							
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	202	1	1153	3	Y	193	193	0			5
							2	4	212	9							
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	182	1	1122	3	Y	198	197	0			6
							218	9									
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	230	1	1093	3	Y	195	194	0			7
							1	4	215	9							
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	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
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	562	1	3243	3	Y	213	213	0			6
							5	4	234	9							
02	2884	X	1857	-0-	-1027	-0-	204	1	1207	3	Y	401	398	0			9
							5	4	441	9							
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	452	1	2593	3	Y	140	145	0			4
							4	4	154	9							
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	711	1	4367	3	Y	167	166	0			5
							4	4	184	9							
*05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	952	1	4537	3	Y	152	152	0			5
							8	4	167	9							
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	243	1	3801	3	Y	299	300	0			1
							6	4	329	9							
02	3836	X	3220	-0-	-616	-0-	167	1	2783	3	Y	235	235	0			1
							11	4	259	9							
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	224	1	3771	3	Y	291	291	0			1
							6	4	320	9							
04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	336	1	5943	3	Y	407	405	0			3
							4	4	448	9							
05	4247	X	2784	-0-	-1463	-0-	144	1	2458	3	Y	162	165	0			-0-
							4	4	178	9							
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	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
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	174	1	2301	3	Y	171	171	0			6
							4	4	188	9							
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	121	1	1660	3	Y	117	118	0			5
							7	4	129	9							
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	113	1	1623	3	Y	118	119	0			4
							2	4	130	9							
04	1920	N	652	-0-	-1268	-0-	42	1	575	3	Y	32	32	0			4
							35	9									
05	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	123	1	1719	3	Y	69	68	0			5
							2	4	76	9							
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	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
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	402	1	6305	3	Y	440	439	0			4
							11	4	484	9							
02	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	338	1	5601	3	Y	316	316	0			4
							23	4	348	9							
03	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	368	1	6216	3	Y	310	311	0			3
							10	4	341	9							
04	6600	X	5894	-0-	-706	-0-	297	1	5251	3	Y	311	310	0			4
							4	4	342	9							
05	6820	X	5697	-0-	-1123	-0-	294	1	5050	3	Y	313	314	0			3
							9	4	344	9							
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	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
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	153	1	1991	3	Y	170	169	0			6
							2	4	187	9							
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	730	3	Y	67	68	0			5
							2	4	74	9							
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	151	1	2199	3	Y	206	204	0			7
							2	4	227	9							
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	142	1	1961	3	Y	184	185	0			6
							1	4	202	9							
*05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	146	1	2039	3	Y	194	195	0			5
							4	4	213	9							
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	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
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	353	1	5552	3	Y	362	361	0			3
							10	4	398	9							
02	5404	X	5211	-0-	-193	-0-	277	1	4583	3	Y	302	302	0			3
							19	4	332	9							
03	5983	X	5750	-0-	-233	-0-	300	1	5073	3	Y	335	336	0			2
							8	4	369	9							
04	5790	X	5387	-0-	-403	-0-	272	1	4826	3	Y	259	260	0			1
							4	4	285	9							
05	5983	X	5791	-0-	-192	-0-	303	1	5189	3	Y	264	265	0			-0-
							9	4	290	9							
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	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
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	658	3	Y	114	114	0			12
							1	4	125	9							
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	561	3	Y	93	93	0			12
							1	4	102	9							
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	595	3	Y	116	116	0			12
							1	4	128	9							
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	489	3	Y	95	94	0			13
							105	9									
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	Y	93	93	0			13
							102	9									
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	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
01	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	389	1	6088	3	Y	389	389	0			4
							11	4	428	9							
02	6216	X	5776	-0-	-440	-0-	305	1	5057	3	Y	358	357	0			5
							20	4	394	9							
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	392	1	6595	3	Y	467	468	0			4
							11	4	514	9							
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	343	1	6061	3	Y	364	364	0			4
							4	4	400	9							
05	6882	X	6736	-0-	-146	-0-	348	1	5986	3	Y	356	358	0			2
							10	4	392	9							
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	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
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	3	Y	214	214	0			3
							1	4	235	9							
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	841	3	Y	156	157	0			2
							3	4	172	9							
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	63	1	1067	3	Y	208	207	0			3
							2	4	229	9							
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1021	3	Y	235	235	0			3
							259	9									
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	1113	3	Y	258	259	0			2
							1	4	284	9							
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	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
01	9052	X	8435	-0-	-617	-0-	479	1	7508	3	Y	395	396	0			1
							13	4	435	9							
02	8176	X	7083	-0-	-1093	-0-	379	1	6305	3	Y	339	339	0			1
							26	4	373	9							
03	9052	X	8814	-0-	-238	-0-	466	1	7873	3	Y	420	420	0			1
							13	4	462	9							
04	8760	X	8126	-0-	-634	-0-	410	1	7252	3	Y	417	417	0			1
							5	4	459	9							
05	8556	X	7988	-0-	-568	-0-	416	1	7128	3	Y	393	393	0			1
							12	4	432	9							
06	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	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
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	115	1	1810	3	Y	155	156	0			7
							4	4	171	9							
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	90	1	1519	3	Y	128	129	0			6
							6	4	141	9							
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	121	1	2032	3	Y	167	167	0			6
							2	4	184	9							
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	104	1	1842	3	Y	130	130	0			6
							1	4	143	9							
*05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	109	1	1864	3	Y	158	158	0			6
							2	4	174	9							
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	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
01	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	634	1	9958	3	Y	1010	1011	0			3
							17	4	1111	9							
02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	437	1	7249	3	Y	608	611	0			-0-
							29	4	669	9							
03	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	524	1	8836	3	Y	774	773	0			1
							14	4	851	9							
04	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	465	1	8226	3	Y	749	749	0			1
							6	4	824	9							
*05	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	493	1	8480	3	Y	745	745	0			1
							14	4	820	9							
06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

MO	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
01	9300	X	9208	-0-	-92	-0-	523	1	8188	3	Y	440	440	0			-0-
							13	4	484	9							
02	8400	X	7456	-0-	-944	-0-	401	1	6655	3	Y	340	339	0			1
							26	4	374	9							
03	9300	X	9147	-0-	-153	-0-	486	1	8206	3	Y	402	403	0			-0-
							13	4	442	9							
04	9000	X	8219	-0-	-781	-0-	419	1	7417	3	Y	344	344	0			-0-
							5	4	378	9							
05	9300	X	8372	-0-	-928	-0-	436	1	7488	3	Y	396	396	0			-0-
							12	4	436	9							
06	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

MO	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
01	4061	X	4036	-0-	-25	-0-	225	1	3526	3	Y	254	253	0			13
							6	4	279	9							
02	3668	X	3228	-0-	-440	-0-	171	1	2827	3	Y	198	198	0			13
							12	4	218	9							
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	215	1	3621	3	Y	242	242	0			13
							6	4	266	9							
04	3930	X	3527	-0-	-403	-0-	176	1	3108	3	Y	219	218	0			14
							2	4	241	9							
05	4030	X	3631	-0-	-399	-0-	187	1	3219	3	Y	200	200	0			14
							5	4	220	9							
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

MO	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
01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	381	1	5975	3	Y	444	444	0			3
							11	4	488	9							
02	5936	X	5149	-0-	-787	-0-	270	1	4485	3	Y	342	342	0			3
							18	4	376	9							
03	6572	X	6209	-0-	-363	-0-	322	1	5418	3	Y	419	421	0			1
							8	4	461	9							
04	6360	X	5772	-0-	-588	-0-	281	1	4999	3	Y	444	443	0			2
							4	4	488	9							
05	6572	X	5748	-0-	-824	-0-	291	1	4989	3	Y	418	418	0			2
							8	4	460	9							
06	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

MO	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

M O	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
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	619	1	9712	3	Y	580	580	0			5
							17	4	638	9							
02	9744	X	9373	-0-	-371	-0-	500	1	8271	3	Y	518	519	0			4
							32	4	570	9							
03	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	578	1	9742	3	Y	562	561	0			5
							16	4	618	9							
04	10440	X	10381	-0-	-59	-0-	521	1	9213	3	Y	582	582	0			5
							7	4	640	9							
05	10788	X	10326	-0-	-462	-0-	533	1	9159	3	Y	563	563	0			5
							15	4	619	9							
06	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	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
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	375	1	5869	3	Y	399	399	0			3
							11	4	439	9							
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	302	1	5001	3	Y	353	353	0			3
							20	4	388	9							
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	349	1	5904	3	Y	391	393	0			1
							10	4	430	9							
04	6030	X	5664	-0-	-366	-0-	281	1	4996	3	Y	348	348	0			1
							4	4	383	9							
*05	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	384	1	6576	3	Y	464	463	0			2
							12	4	510	9							
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	259	1	4047	3	Y	237	236	0			7
							6	4	261	9							
02	4032	X	2571	-0-	-1461	-0-	137	1	2261	3	Y	149	150	0			6
							9	4	164	9							
03	4464	X	4420	-0-	-44	-0-	235	1	3972	3	Y	188	188	0			6
							6	4	207	9							
04	4320	X	4218	-0-	-102	-0-	215	1	3801	3	Y	180	180	0			6
							4	4	198	9							
05	4464	X	4313	-0-	-151	-0-	224	1	3844	3	Y	216	216	0			6
							7	4	238	9							
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	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
01	7936	X	7626	-0-	-310	-0-	430	1	6736	3	Y	407	407	0			-0-
							12	4	448	9							
02	7168	X	6095	-0-	-1073	-0-	323	1	5365	3	Y	350	350	0			-0-
							22	4	385	9							
03	7936	X	7621	-0-	-315	-0-	399	1	6724	3	Y	443	441	0			2
							11	4	487	9							
04	7680	X	6459	-0-	-1221	-0-	325	1	5760	3	Y	336	336	0			2
							4	4	370	9							
05	7936	X	6887	-0-	-1049	-0-	354	1	6062	3	Y	419	419	0			2
							10	4	461	9							
06	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	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
01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	478	1	7487	3	Y	454	453	0			3
							13	4	499	9							
02	7224	X	7001	-0-	-223	-0-	372	1	6173	3	Y	392	392	0			3
							25	4	431	9							
03	7998	X	7921	-0-	-77	-0-	416	1	7006	3	Y	444	446	0			1
							11	4	488	9							
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	389	1	6882	3	Y	475	473	0			3
							5	4	523	9							
*05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	419	1	7206	3	Y	465	465	0			3
							12	4	512	9							
06	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	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
01	5952	X	5587	-0-	-365	-0-	315	1	4925	3	Y	308	309	0			2
							8	4	339	9							
02	5376	X	4930	-0-	-446	-0-	262	1	4331	3	Y	290	289	0			3
							18	4	319	9							
03	5952	X	5623	-0-	-329	-0-	291	1	4903	3	Y	384	386	0			1
							7	4	422	9							
04	5760	X	5479	-0-	-281	-0-	274	1	4859	3	Y	311	311	0			1
							4	4	342	9							
05	5952	X	5673	-0-	-279	-0-	293	1	5022	3	Y	317	318	0			-0-
							9	4	349	9							
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	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
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	1147	3	Y	64	64	0			3
							1	4	70	9							
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	61	1	1019	3	Y	55	56	0			2
							4	4	61	9							
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	998	3	Y	57	58	0			1
							2	4	63	9							
04	1140	N	932	-0-	-208	-0-	48	1	833	3	Y	46	45	0			2
							51	9									
05	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	55	1	954	3	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	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
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	Y	32	32	0			6
							1	4	35	9							
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	Y	24	24	0			6
							1	4	26	9							
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	457	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
04	600	N	494	-0-	-106	-0-	24	1	442	3	Y	25	26	0			5
							28	9									
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	26	1	461	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	123	124	0			8
							135	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	Y	85	87	0			6
							1	4	94	9							
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	93	94	0			5
							102	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	Y	83	82	0			6
							91	9									
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	16	1	294	3	Y	75	75	0			6
							83	9									
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	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
01	5146	X	5114	-0-	-32	-0-	292	1	4588	3	Y	205	204	0			11
							8	4	226	9							
02	4648	X	2996	-0-	-1652	-0-	163	1	2704	3	Y	107	108	0			10
							11	4	118	9							
03	5146	X	5116	-0-	-30	-0-	274	1	4630	3	Y	186	185	0			11
							7	4	205	9							
04	4980	X	4764	-0-	-216	-0-	244	1	4331	3	Y	168	168	0			11
							4	4	185	9							
05	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	257	1	4424	3	Y	171	170	0			12
							7	4	188	9							
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	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
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	384	1	5998	3	Y	323	322	0			8
							11	4	355	9							
02	5684	X	5373	-0-	-311	-0-	289	1	4768	3	Y	270	270	0			8
							19	4	297	9							
03	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	343	1	5760	3	Y	314	314	0			8
							10	4	345	9							
04	6090	X	6048	-0-	-42	-0-	304	1	5381	3	Y	326	326	0			8
							4	4	359	9							
05	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	317	1	5427	3	Y	318	319	0			7
							9	4	350	9							
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	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
01	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	489	1	7664	3	Y	473	472	0			1
							13	4	520	9							
02	7560	X	6770	-0-	-790	-0-	361	1	5985	3	Y	363	363	0			1
							25	4	399	9							
03	8370	X	8068	-0-	-302	-0-	423	1	7146	3	Y	444	444	0			1
							11	4	488	9							
04	8100	X	7612	-0-	-488	-0-	385	1	6804	3	Y	380	380	0			1
							5	4	418	9							
05	8370	X	7828	-0-	-542	-0-	408	1	6978	3	Y	391	392	0			-0-
							12	4	430	9							
06	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	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
01	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	413	1	6443	3	Y	477	477	0			3
							12	4	525	9							
02	6468	X	6430	-0-	-38	-0-	339	1	5615	3	Y	412	412	0			3
							23	4	453	9							
03	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	388	1	6532	3	Y	462	464	0			1
							11	4	508	9							
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	352	1	6240	3	Y	439	438	0			2
							5	4	483	9							
05	7161	X	7127	-0-	-34	-0-	365	1	6265	3	Y	442	442	0			2
							11	4	486	9							
06	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	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
01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	454	1	7133	3	Y	577	576	0			2
							12	4	635	9							
02	7140	X	6098	-0-	-1042	-0-	318	1	5256	3	Y	457	458	0			1
							21	4	503	9							
03	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	424	1	7149	3	Y	613	613	0			1
							11	4	674	9							
04	7650	X	7392	-0-	-258	-0-	363	1	6445	3	Y	526	525	0			2
							5	4	579	9							
05	7905	X	7584	-0-	-321	-0-	387	1	6635	3	Y	500	501	0			1
							12	4	550	9							
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	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
01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	469	1	7356	3	Y	374	375	0			1
							13	4	411	9							
02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	367	1	6081	3	Y	299	300	0			-0-
							25	4	329	9							
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	405	1	6818	3	Y	355	354	0			1
							11	4	391	9							
04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	371	1	6566	3	Y	341	341	0			1
							5	4	375	9							
*05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	388	1	6656	3	Y	351	351	0			1
							12	4	386	9							
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

M O	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
01	15717	X	15312	-0-	-405	-0-	867	1	13567	3	Y	776	778	0			1
							24	4	854	9							
02	14196	X	7026	-0-	-7170	-0-	376	1	6236	3	Y	354	355	0			-0-
							25	4	389	9							
03	15717	X	15486	-0-	-231	-0-	819	1	13790	3	Y	776	772	0			4
							23	4	854	9							
04	15210	X	14843	-0-	-367	-0-	748	1	13232	3	Y	775	774	0			5
							10	4	853	9							
05	15717	X	14725	-0-	-992	-0-	764	1	13094	3	Y	768	768	0			5
							22	4	845	9							
06	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	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
01	6293	X	5774	-0-	-519	-0-	337	1	5290	3	Y	126	126	0			10
							8	4	139	9							
02	5796	X	5376	-0-	-420	-0-	298	1	4926	3	Y	121	120	0			11
							19	4	133	9							
03	6417	X	6011	-0-	-406	-0-	327	1	5515	3	Y	146	146	0			11
							8	4	161	9							
04	6000	X	5620	-0-	-380	-0-	292	1	5185	3	Y	126	125	0			12
							4	4	139	9							
05	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	305	1	5234	3	Y	117	118	0			11
							9	4	129	9							
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	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
01	8897	X	7715	-0-	-1182	-0-	441	1	6921	3	Y	310	310	0			2
							12	4	341	9							
02	8036	X	5890	-0-	-2146	-0-	319	1	5303	3	Y	224	224	0			2
							22	4	246	9							
03	8897	X	8692	-0-	-205	-0-	465	1	7835	3	Y	345	345	0			2
							12	4	380	9							
04	8280	X	7895	-0-	-385	-0-	402	1	7112	3	Y	342	342	0			2
							5	4	376	9							
*05	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	444	1	7620	3	Y	392	392	0			2
							13	4	431	9							
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	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
01	10013	X	10007	-0-	-6	-0-	580	1	9083	3	Y	300	299	0			7
							14	4	330	9							
02	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	511	1	8481	3	Y	282	282	0			7
							34	4	310	9							
03	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	683	1	11512	3	Y	335	334	0			8
							18	4	369	9							
04	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	555	1	9841	3	Y	280	281	0			7
							7	4	308	9							
*05	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	574	1	9863	3	Y	278	279	0			6
							16	4	306	9							
06	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	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
01	16709	X	16087	-0-	-622	-0-	918	1	14400	3	Y	676	678	0			2
							25	4	744	9							
02	15092	X	12617	-0-	-2475	-0-	683	1	11307	3	Y	527	528	0			1
							47	4	580	9							
03	16709	X	14893	-0-	-1816	-0-	794	1	13376	3	Y	638	637	0			2
							21	4	702	9							
04	16170	X	13627	-0-	-2543	-0-	694	1	12273	3	Y	591	592	0			1
							10	4	650	9							
05	16647	X	12413	-0-	-4234	-0-	652	1	11171	3	Y	519	520	0			-0-
							19	4	571	9							
06	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	11311	-0-	-4	-0-	654	1	10239	3	Y	364	364	0			2
							18	4	400	9							
02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	581	1	9624	3	Y	253	254	0			1
							39	4	278	9							
03	11315	X	10385	-0-	-930	-0-	566	1	9533	3	Y	245	245	0			1
							16	4	270	9							
04	10950	X	8550	-0-	-2400	-0-	438	1	7746	3	Y	328	327	0			2
							5	4	361	9							
05	11315	X	8411	-0-	-2904	-0-	443	1	7607	3	Y	316	318	0			-0-
							13	4	348	9							
06	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370

M O	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
01	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	593	1	9260	3	Y	390	389	0			3
							16	4	429	9							
02	9268	X	8226	-0-	-1042	-0-	450	1	7464	3	Y	257	259	0			1
							29	4	283	9							
03	10261	X	9116	-0-	-1145	-0-	492	1	8289	3	Y	293	293	0			1
							13	4	322	9							
04	9930	X	8203	-0-	-1727	-0-	420	1	7442	3	Y	305	305	0			1
							5	4	336	9							
05	10261	X	9017	-0-	-1244	-0-	473	1	8132	3	Y	363	364	0			-0-
							13	4	399	9							
06	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986

M O	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
01	12245	X	12078	-0-	-167	-0-	697	1	10910	3	Y	412	412	0			1
							18	4	453	9							
02	11060	X	10328	-0-	-732	-0-	563	1	9307	3	Y	381	380	0			2
							39	4	419	9							
03	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	720	1	12141	3	Y	435	436	0			1
							21	4	479	9							
04	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	644	1	11388	3	Y	432	432	0			1
							10	4	475	9							
*05	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	687	1	11784	3	Y	437	438	0			-0-
							20	4	481	9							
06	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	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
01	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	398	1	6216	3	Y	356	356	0			2
							11	4	392	9							
02	6188	X	5757	-0-	-431	-0-	308	1	5098	3	Y	300	300	0			2
							21	4	330	9							
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	397	1	6702	3	Y	386	387	0			1
							11	4	425	9							
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	347	1	6159	3	Y	379	379	0			1
							5	4	417	9							
*05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	363	1	6252	3	Y	388	388	0			1
							11	4	427	9							
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	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
01	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	281	1	4378	3	Y	210	211	0			4
							8	4	231	9							
02	4704	X	4557	-0-	-147	-0-	245	1	4068	3	Y	207	206	0			5
							16	4	228	9							
03	5208	X	5034	-0-	-174	-0-	268	1	4513	3	Y	224	224	0			5
							7	4	246	9							
04	5040	X	4791	-0-	-249	-0-	242	1	4288	3	Y	234	233	0			6
							4	4	257	9							
05	5208	X	4927	-0-	-281	-0-	257	1	4421	3	Y	220	220	0			6
							7	4	242	9							
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	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
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	246	1	3858	3	Y	278	279	0			1
							6	4	306	9							
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	212	1	3502	3	Y	265	265	0			1
							14	4	292	9							
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	235	1	3952	3	Y	280	279	0			2
							6	4	308	9							
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	213	1	3761	3	Y	271	272	0			1
							4	4	298	9							
*05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	223	1	3827	3	Y	265	265	0			1
							7	4	292	9							
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	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
01	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	564	1	8832	3	Y	674	674	0			-0-
							14	4	741	9							
02	8708	X	7091	-0-	-1617	-0-	371	1	6169	3	Y	478	478	0			-0-
							25	4	526	9							
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	579	1	9753	3	Y	766	764	0			2
							16	4	843	9							
04	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	507	1	8975	3	Y	633	633	0			2
							7	4	696	9							
*05	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	527	1	9056	3	Y	635	635	0			2
							15	4	699	9							
06	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

M O	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
01	7781	X	7588	-0-	-193	-0-	439	1	6898	3	Y	217	217	0			10
							12	4	239	9							
02	7028	X	6088	-0-	-940	-0-	334	1	5516	3	Y	195	195	0			10
							23	4	215	9							
03	7781	X	5758	-0-	-2023	-0-	310	1	5240	3	Y	182	182	0			10
							8	4	200	9							
04	7530	X	6242	-0-	-1288	-0-	323	1	5729	3	Y	169	168	0			11
							4	4	186	9							
05	7781	X	5582	-0-	-2199	-0-	297	1	5099	3	Y	161	161	0			11
							9	4	177	9							
06	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	387	1	6062	3	Y	564	565	0			1
							11	4	620	9							
02	6104	X	5213	-0-	-891	-0-	268	1	4440	3	Y	443	444	0			-0-
							18	4	487	9							
03	6758	X	6709	-0-	-49	-0-	342	1	5747	3	Y	555	553	0			2
							9	4	611	9							
04	6540	X	6042	-0-	-498	-0-	295	1	5206	3	Y	488	487	0			3
							4	4	537	9							
05	6758	X	6430	-0-	-328	-0-	321	1	5525	3	Y	523	524	0			2
							9	4	575	9							
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	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
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	340	1	5322	3	Y	310	310	0			-0-
							8	4	341	9							
02	5292	X	4969	-0-	-323	-0-	264	1	4406	3	Y	255	255	0			-0-
							18	4	281	9							
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	372	1	6259	3	Y	354	353	0			1
							10	4	389	9							
04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	328	1	5788	3	Y	311	312	0			-0-
							4	4	342	9							
*05	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	328	1	5639	3	Y	372	371	0			1
							9	4	409	9							
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	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
01	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	139	1	2198	3	Y	96	96	0			2
							4	4	106	9							
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	131	1	2169	3	Y	92	92	0			2
							8	4	101	9							
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	147	1	2479	3	Y	110	109	0			3
							4	4	121	9							
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	134	1	2371	3	Y	92	91	0			4
							1	4	101	9							
*05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	141	1	2430	3	Y	108	107	0			5
							4	4	119	9							
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	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
01	7595	X	7263	-0-	-332	-0-	405	1	6366	3	Y	436	437	0			3
							12	4	480	9							
02	6860	X	3857	-0-	-3003	-0-	204	1	3386	3	Y	230	231	0			2
							14	4	253	9							
03	7595	X	5796	-0-	-1799	-0-	303	1	5092	3	Y	357	356	0			3
							8	4	393	9							
04	7350	X	5462	-0-	-1888	-0-	271	1	4770	3	Y	379	379	0			3
							4	4	417	9							
05	7595	X	5815	-0-	-1780	-0-	296	1	5078	3	Y	393	394	0			2
							9	4	432	9							
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	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
01	6510	X	6323	-0-	-187	-0-	363	1	5689	3	Y	237	236	0			10
							10	4	261	9							
02	5880	X	5075	-0-	-805	-0-	276	1	4573	3	Y	188	189	0			9
							19	4	207	9							
03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	366	1	6158	3	Y	263	264	0			8
							10	4	289	9							
04	6300	X	6260	-0-	-40	-0-	324	1	5734	3	Y	180	182	0			6
							4	4	198	9							
05	6510	X	5494	-0-	-1016	-0-	291	1	4986	3	Y	189	188	0			7
							9	4	208	9							
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	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
01	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	488	1	7636	3	Y	454	454	0			4
							13	4	499	9							
02	7504	X	6598	-0-	-906	-0-	351	1	5829	3	Y	359	358	0			5
							23	4	395	9							
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	450	1	7591	3	Y	454	454	0			5
							12	4	499	9							
04	8040	X	7972	-0-	-68	-0-	401	1	7098	3	Y	425	425	0			5
							5	4	468	9							
05	8308	X	8112	-0-	-196	-0-	423	1	7239	3	Y	398	399	0			4
							12	4	438	9							
06	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	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
01	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	499	1	7827	3	Y	437	437	0			3
							13	4	481	9							
02	7644	X	7046	-0-	-598	-0-	376	1	6252	3	Y	357	357	0			3
							25	4	393	9							
03	8463	X	8259	-0-	-204	-0-	436	1	7334	3	Y	434	435	0			2
							12	4	477	9							
04	8190	X	7807	-0-	-383	-0-	393	1	6951	3	Y	416	415	0			3
							5	4	458	9							
05	8463	X	7916	-0-	-547	-0-	411	1	7068	3	Y	386	388	0			1
							12	4	425	9							
06	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	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
01	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	783	1	12257	3	Y	749	751	0			3
							20	4	824	9							
02	12096	X	10976	-0-	-1120	-0-	583	1	9668	3	Y	624	624	0			3
							39	4	686	9							
03	13392	X	12985	-0-	-407	-0-	681	1	11466	3	Y	745	745	0			3
							18	4	820	9							
04	12960	X	12835	-0-	-125	-0-	646	1	11432	3	Y	679	679	0			3
							10	4	747	9							
05	13392	X	12894	-0-	-498	-0-	671	1	11509	3	Y	632	633	0			2
							19	4	695	9							
06	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	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
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	368	1	5763	3	Y	303	304	0			6
							11	4	333	9							
02	5740	X	5101	-0-	-639	-0-	273	1	4542	3	Y	243	244	0			5
							19	4	267	9							
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	339	1	5741	3	Y	296	295	0			6
							9	4	326	9							
04	6150	X	5993	-0-	-157	-0-	306	1	5416	3	Y	243	245	0			4
							4	4	267	9							
05	6355	X	6000	-0-	-355	-0-	315	1	5399	3	Y	252	253	0			3
							9	4	277	9							
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	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
01	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	756	1	11840	3	Y	599	599	0			2
							19	4	659	9							
02	11536	X	10524	-0-	-1012	-0-	566	1	9400	3	Y	472	473	0			1
							39	4	519	9							
03	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	697	1	11740	3	Y	608	606	0			3
							18	4	669	9							
04	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	636	1	11249	3	Y	567	567	0			3
							10	4	624	9							
05	12772	X	12639	-0-	-133	-0-	662	1	11376	3	Y	529	530	0			2
							19	4	582	9							
06	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	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
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	303	1	4741	3	Y	288	287	0			11
							8	4	317	9							
02	4732	X	4014	-0-	-718	-0-	213	1	3546	3	Y	219	220	0			10
							14	4	241	9							
03	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	309	1	5207	3	Y	320	320	0			10
							8	4	352	9							
04	5070	X	4195	-0-	-875	-0-	213	1	3759	3	Y	199	199	0			10
							4	4	219	9							
*05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	298	1	5115	3	Y	258	259	0			9
							9	4	284	9							
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	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
01	6076	X	5488	-0-	-588	-0-	319	1	4997	3	Y	149	148	0			3
							8	4	164	9							
02	5488	X	4460	-0-	-1028	-0-	245	1	4069	3	Y	118	118	0			3
							16	4	130	9							
03	6076	X	5341	-0-	-735	-0-	290	1	4882	3	Y	147	146	0			4
							7	4	162	9							
04	5520	X	5326	-0-	-194	-0-	274	1	4854	3	Y	176	176	0			4
							4	4	194	9							
05	5673	X	5497	-0-	-176	-0-	291	1	4995	3	Y	184	184	0			4
							9	4	202	9							
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	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
01	5921	X	5818	-0-	-103	-0-	336	1	5268	3	Y	187	187	0			10
							8	4	206	9							
02	5348	X	4652	-0-	-696	-0-	254	1	4221	3	Y	145	147	0			8
							17	4	160	9							
03	5921	X	5783	-0-	-138	-0-	312	1	5256	3	Y	188	188	0			8
							8	4	207	9							
04	5730	X	5295	-0-	-435	-0-	274	1	4856	3	Y	146	145	0			9
							4	4	161	9							
05	5921	X	5548	-0-	-373	-0-	294	1	5062	3	Y	166	165	0			10
							9	4	183	9							
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	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
01	6665	X	6482	-0-	-183	-0-	365	1	5725	3	Y	347	347	0			1
							10	4	382	9							
02	6020	X	4497	-0-	-1523	-0-	239	1	3977	3	Y	241	241	0			1
							16	4	265	9							
03	6665	X	6458	-0-	-207	-0-	339	1	5724	3	Y	350	350	0			1
							10	4	385	9							
04	6420	X	6201	-0-	-219	-0-	314	1	5552	3	Y	301	301	0			1
							4	4	331	9							
05	6634	X	6258	-0-	-376	-0-	324	1	5553	3	Y	338	338	0			1
							9	4	372	9							
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	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
01	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	430	1	6731	3	Y	400	401	0			-0-
							12	4	440	9							
02	6552	X	5737	-0-	-815	-0-	303	1	5029	3	Y	350	350	0			-0-
							20	4	385	9							
03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	401	1	6771	3	Y	512	510	0			2
							11	4	563	9							
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	353	1	6261	3	Y	433	434	0			1
							5	4	476	9							
05	7254	X	7190	-0-	-64	-0-	368	1	6323	3	Y	444	445	0			-0-
							11	4	488	9							
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	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
01	17143	X	15048	-0-	-2095	-0-	867	1	13576	3	Y	528	526	0			2
							24	4	581	9							
02	15484	X	12734	-0-	-2750	-0-	694	1	11498	3	Y	448	448	0			2
							49	4	493	9							
03	17143	X	15366	-0-	-1777	-0-	824	1	13905	3	Y	558	559	0			1
							23	4	614	9							
04	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	975	1	17257	3	Y	624	623	0			2
							13	4	686	9							
*05	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	976	1	16737	3	Y	587	588	0			1
							28	4	646	9							
06	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	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
01	11594	X	11208	-0-	-386	-0-	649	1	10172	3	Y	336	337	0			1
							17	4	370	9							
02	10472	X	9501	-0-	-971	-0-	522	1	8638	3	Y	278	278	0			1
							35	4	306	9							
03	11594	X	11185	-0-	-409	-0-	603	1	10180	3	Y	351	351	0			1
							16	4	386	9							
04	11220	X	11057	-0-	-163	-0-	571	1	10101	3	Y	343	343	0			1
							8	4	377	9							
05	11594	X	11090	-0-	-504	-0-	588	1	10109	3	Y	343	344	0			-0-
							16	4	377	9							
06	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	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
01	9269	X	9182	-0-	-87	-0-	526	1	8248	3	Y	359	358	0			9
							13	4	395	9							
02	8372	X	7705	-0-	-667	-0-	420	1	6960	3	Y	270	270	0			9
							28	4	297	9							
03	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	508	1	8552	3	Y	347	348	0			8
							14	4	382	9							
04	8970	X	8688	-0-	-282	-0-	447	1	7928	3	Y	280	281	0			7
							5	4	308	9							
05	9269	X	9084	-0-	-185	-0-	481	1	8270	3	Y	290	290	0			7
							14	4	319	9							
06	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	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
01	16802	X	16118	-0-	-684	-0-	921	1	14427	3	Y	677	678	0			6
							25	4	745	9							
02	15176	X	13886	-0-	-1290	-0-	754	1	12484	3	Y	542	544	0			4
							52	4	596	9							
03	16802	X	16798	-0-	-4	-0-	897	1	15123	3	Y	684	683	0			5
							26	4	752	9							
04	16260	X	15124	-0-	-1136	-0-	771	1	13651	3	Y	628	628	0			5
							11	4	691	9							
05	16616	X	15322	-0-	-1294	-0-	805	1	13834	3	Y	601	601	0			5
							22	4	661	9							
06	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	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
01	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	780	1	12226	3	Y	504	505	0			2
							20	4	554	9							
02	11676	X	11107	-0-	-569	-0-	604	1	10015	3	Y	405	404	0			3
							42	4	446	9							
03	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	734	1	12372	3	Y	488	489	0			2
							21	4	537	9							
04	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	666	1	11762	3	Y	398	400	0			-0-
							10	4	438	9							
*05	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	688	1	11821	3	Y	433	433	0			-0-
							20	4	476	9							
06	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	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
01	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	742	1	11621	3	Y	332	333	0			3
							19	4	365	9							
02	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	678	1	11238	3	Y	340	339	0			4
							46	4	374	9							
03	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	719	1	12116	3	Y	343	345	0			2
							20	4	377	9							
04	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	653	1	11579	3	Y	288	289	0			1
							10	4	317	9							
*05	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	658	1	11314	3	Y	319	320	0			-0-
							19	4	351	9							
06	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	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
01	3999	X	3717	-0-	-282	-0-	211	1	3297	3	Y	185	185	0			9
							5	4	204	9							
02	3612	X	3411	-0-	-201	-0-	183	1	3027	3	Y	172	173	0			8
							12	4	189	9							
03	3999	X	3963	-0-	-36	-0-	209	1	3529	3	Y	200	201	0			7
							5	4	220	9							
04	3840	X	3768	-0-	-72	-0-	190	1	3345	3	Y	209	209	0			7
							3	4	230	9							
*05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	214	1	3668	3	Y	283	284	0			6
							7	4	311	9							
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	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
01	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	1066	1	16719	3	Y	612	613	0			-0-
							30	4	673	9							
02	16548	X	15220	-0-	-1328	-0-	833	1	13798	3	Y	484	484	0			-0-
							57	4	532	9							
03	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	1001	1	16891	3	Y	629	629	0			-0-
							28	4	692	9							
04	17730	X	17701	-0-	-29	-0-	912	1	16141	3	Y	579	578	0			1
							11	4	637	9							
05	18321	X	17767	-0-	-554	-0-	943	1	16167	3	Y	573	573	0			1
							27	4	630	9							
06	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	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
01	6820	X	6732	-0-	-88	-0-	387	1	6061	3	Y	248	248	0			2
							11	4	273	9							
02	6160	X	5645	-0-	-515	-0-	307	1	5076	3	Y	219	219	0			2
							21	4	241	9							
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	418	1	7066	3	Y	314	313	0			3
							11	4	345	9							
04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	359	1	6357	3	Y	270	270	0			3
							5	4	297	9							
05	6820	X	6595	-0-	-225	-0-	346	1	5934	3	Y	277	278	0			2
							10	4	305	9							
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	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
01	7533	X	7495	-0-	-38	-0-	428	1	6697	3	Y	325	324	0			4
							12	4	358	9							
02	6804	X	6202	-0-	-602	-0-	335	1	5548	3	Y	269	269	0			4
							23	4	296	9							
03	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	407	1	6845	3	Y	331	331	0			4
							11	4	364	9							
04	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	372	1	6609	3	Y	294	295	0			3
							5	4	323	9							
05	7533	X	7413	-0-	-120	-0-	391	1	6701	3	Y	281	283	0			1
							12	4	309	9							
06	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	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
01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	311	1	4877	3	Y	250	250	0			7
							8	4	275	9							
02	4844	X	4634	-0-	-210	-0-	249	1	4146	3	Y	202	203	0			6
							17	4	222	9							
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	328	1	5526	3	Y	260	261	0			5
							8	4	286	9							
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	287	1	5076	3	Y	212	213	0			4
							4	4	233	9							
*05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	288	1	4947	3	Y	194	195	0			3
							9	4	213	9							
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	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
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	468	1	7318	3	Y	449	448	0			8
							13	4	494	9							
02	7476	X	6757	-0-	-719	-0-	360	1	5978	3	Y	358	359	0			7
							25	4	394	9							
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	447	1	7555	3	Y	532	532	0			7
							12	4	585	9							
04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	403	1	7164	3	Y	439	440	0			6
							5	4	483	9							
05	8277	X	8123	-0-	-154	-0-	423	1	7238	3	Y	409	410	0			5
							12	4	450	9							
06	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	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
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	438	1	6851	3	Y	463	463	0			2
							12	4	509	9							
02	6440	X	6296	-0-	-144	-0-	335	1	5543	3	Y	359	359	0			2
							23	4	395	9							
03	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	398	1	6720	3	Y	440	440	0			2
							11	4	484	9							
04	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	376	1	6644	3	Y	401	402	0			1
							5	4	441	9							
*05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	394	1	6755	3	Y	416	416	0			1
							12	4	458	9							
06	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	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
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	289	1	4532	3	Y	357	357	0			1
							8	4	393	9							
02	4620	X	3779	-0-	-841	-0-	196	1	3232	3	Y	307	307	0			1
							13	4	338	9							
03	5115	X	4620	-0-	-495	-0-	230	1	3883	3	Y	455	454	0			2
							6	4	501	9							
04	4950	X	4415	-0-	-535	-0-	214	1	3789	3	Y	371	372	0			1
							4	4	408	9							
05	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	237	1	4078	3	Y	367	368	0			-0-
							7	4	404	9							
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	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
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	290	1	4533	3	Y	637	638	0			8
							8	4	701	9							
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	245	1	4062	3	Y	513	514	0			7
							16	4	564	9							
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	281	1	4746	3	Y	651	650	0			8
							7	4	716	9							
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	251	1	4451	3	Y	588	588	0			8
							4	4	647	9							
*05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	266	1	4575	3	Y	631	631	0			8
							7	4	694	9							
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	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
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	119	1	1863	3	Y	124	125	0			3
							4	4	136	9							
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	93	1	1534	3	Y	85	86	0			2
							6	4	94	9							
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	115	1	1953	3	Y	114	114	0			2
							2	4	125	9							
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	103	1	1822	3	Y	106	107	0			1
							1	4	117	9							
*05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	107	1	1837	3	Y	105	104	0			2
							2	4	116	9							
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	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
01	12276	X	10814	-0-	-1462	-0-	627	1	9803	3	Y	334	334	0			3
							17	4	367	9							
02	11088	X	10754	-0-	-334	-0-	589	1	9765	3	Y	327	327	0			3
							40	4	360	9							
03	12276	X	11387	-0-	-889	-0-	616	1	10356	3	Y	363	362	0			4
							16	4	399	9							
04	11880	X	10668	-0-	-1212	-0-	552	1	9749	3	Y	327	327	0			4
							7	4	360	9							
05	12276	X	11958	-0-	-318	-0-	634	1	10887	3	Y	382	383	0			3
							17	4	420	9							
06	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	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
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	188	1	2942	3	Y	352	352	0			12
							5	4	387	9							
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	152	1	2514	3	Y	326	326	0			12
							10	4	359	9							
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	192	1	3225	3	Y	444	445	0			11
							5	4	488	9							
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	173	1	3058	3	Y	363	364	0			10
							2	4	399	9							
05	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	151	1	2582	3	Y	289	290	0			9
							4	4	318	9							
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	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
01	10416	X	10178	-0-	-238	-0-	589	1	9225	3	Y	317	316	0			9
							15	4	349	9							
02	9408	X	9211	-0-	-197	-0-	506	1	8380	3	Y	265	265	0			9
							33	4	292	9							
03	10416	X	10293	-0-	-123	-0-	559	1	9410	3	Y	281	282	0			8
							15	4	309	9							
04	10080	X	9630	-0-	-450	-0-	498	1	8825	3	Y	274	274	0			8
							6	4	301	9							
05	10199	X	9644	-0-	-555	-0-	514	1	8801	3	Y	286	287	0			7
							14	4	315	9							
06	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	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
01	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	650	1	8547	3	Y	346	346	0			5
							14	4	381	9							
02	8652	X	7915	-0-	-737	-0-	515	1	7055	3	Y	287	287	0			5
							29	4	316	9							
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	604	1	8746	3	Y	378	379	0			4
							17	4	416	9							
04	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	602	1	8257	3	Y	377	376	0			5
							6	4	415	9							
05	9579	X	9356	-0-	-223	-0-	596	1	8305	3	Y	401	401	0			5
							14	4	441	9							
06	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	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
01	9610	X	8864	-0-	-746	-0-	597	1	7848	3	N	369	369	0			3
							13	4	406	9							
02	8316	X	7817	-0-	-499	-0-	507	1	6928	3	N	322	322	0			3
							28	4	354	9							
03	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	569	1	8214	3	N	380	380	0			3
							14	4	418	9							
04	8580	X	7877	-0-	-703	-0-	512	1	7033	3	N	297	298	0			2
							5	4	327	9							
05	8866	X	8502	-0-	-364	-0-	544	1	7589	3	N	324	324	0			2
							13	4	356	9							
06	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	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
01	8215	X	7995	-0-	-220	-0-	541	1	7083	3	Y	326	325	0			7
							12	4	359	9							
02	7420	X	6612	-0-	-808	-0-	429	1	5893	3	Y	241	243	0			5
							25	4	265	9							
03	8215	X	7603	-0-	-612	-0-	470	1	6811	3	Y	284	283	0			6
							10	4	312	9							
04	7950	X	7401	-0-	-549	-0-	485	1	6656	3	Y	232	234	0			4
							5	4	255	9							
05	8184	X	7500	-0-	-684	-0-	482	1	6714	3	Y	265	266	0			3
							12	4	292	9							
06	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	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
01	9145	X	8959	-0-	-186	-0-	603	1	7917	3	Y	385	384	0			3
							15	4	424	9							
02	8260	X	7777	-0-	-483	-0-	503	1	6885	3	Y	328	327	0			4
							28	4	361	9							
03	9145	X	8919	-0-	-226	-0-	550	1	7952	3	Y	367	370	0			1
							13	4	404	9							
04	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	573	1	7860	3	Y	395	396	0			-0-
							6	4	435	9							
05	9145	X	8999	-0-	-146	-0-	577	1	8034	3	Y	341	341	0			-0-
							13	4	375	9							
06	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	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
01	7130	X	6982	-0-	-148	-0-	402	1	6307	3	Y	238	239	0			3
							11	4	262	9							
02	6440	X	6029	-0-	-411	-0-	329	1	5457	3	Y	200	200	0			3
							23	4	220	9							
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	398	1	6718	3	Y	264	264	0			3
							11	4	290	9							
04	6900	X	6546	-0-	-354	-0-	335	1	5928	3	Y	254	255	0			2
							4	4	279	9							
05	7130	X	6674	-0-	-456	-0-	351	1	6020	3	Y	266	267	0			1
							10	4	293	9							
06	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	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
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	370	1	5792	3	Y	292	291	0			10
							11	4	321	9							
02	5768	X	2951	-0-	-2817	-0-	158	1	2637	3	Y	132	134	0			8
							11	4	145	9							
03	6386	X	5491	-0-	-895	-0-	293	1	4920	3	Y	246	245	0			9
							7	4	271	9							
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	343	1	6054	3	Y	303	302	0			10
							4	4	333	9							
*05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	366	1	6273	3	Y	380	381	0			9
							11	4	418	9							
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 7HB 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	490	1	4844	3	Y	395	394	0			4
							7	4	435	9							
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	475	1	4391	3	Y	367	368	0			3
							19	4	404	9							
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	600	1	5836	3	Y	508	508	0			3
							12	4	559	9							
04	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	609	1	5859	3	Y	508	508	0			3
							6	4	559	9							
*05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	641	1	6043	3	Y	533	533	0			3
							11	4	586	9							
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

M O	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
01	6572	X	6345	-0-	-227	-0-	544	1	5341	3	Y	408	409	0			3
							11	4	449	9							
02	5936	X	3557	-0-	-2379	-0-	324	1	2970	3	Y	228	230	0			1
							12	4	251	9							
03	6572	X	2099	-0-	-4473	-0-	182	1	1755	3	Y	145	145	0			1
							2	4	160	9							
04	6360	X	59	-0-	-6301	-0-	5	1	50	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
05	6572	X	437	-0-	-6135	-0-	38	1	367	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826

M O	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
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	198	1	3106	3	Y	313	312	0			12
							5	4	344	9							
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	155	1	2554	3	Y	256	257	0			11
							10	4	282	9							
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	163	1	2767	3	Y	395	395	0			11
							5	4	435	9							
04	3180	X	3170	-0-	-10	-0-	152	1	2672	3	Y	314	316	0			9
							1	4	345	9							
05	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	162	1	2791	3	Y	296	297	0			8
							4	4	326	9							
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	221	1	3447	3	Y	576	576	0			3
							6	4	634	9							
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	159	1	2654	3	Y	430	431	0			2
							11	4	473	9							
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	171	1	2869	3	Y	679	678	0			3
							4	4	747	9							
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	152	1	2684	3	Y	676	674	0			5
							2	4	744	9							
*05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	147	1	2527	3	Y	564	566	0			3
							3	4	620	9							
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	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
01	4743	X	2557	-0-	-2186	-0-	149	1	2346	3	Y	53	53	0			1
							4	4	58	9							
02	4284	X	1885	-0-	-2399	-0-	105	1	1725	3	Y	44	44	0			1
							7	4	48	9							
03	4743	X	2434	-0-	-2309	-0-	131	1	2203	3	Y	88	87	0			2
							3	4	97	9							
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	148	1	2617	3	Y	148	146	0			4
							1	4	163	9							
*05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	176	1	3015	3	Y	73	74	0			3
							4	4	80	9							
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

M O	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
01	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	218	1	3399	3	Y	136	136	0			4
							6	4	150	9							
02	3444	X	3045	-0-	-399	-0-	166	1	2747	3	Y	110	111	0			3
							11	4	121	9							
03	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	202	1	3407	3	Y	137	138	0			2
							5	4	151	9							
04	3690	X	3497	-0-	-193	-0-	180	1	3190	3	Y	114	114	0			2
							2	4	125	9							
05	3813	X	3555	-0-	-258	-0-	186	1	3211	3	Y	139	137	0			4
							5	4	153	9							
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	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
01	5332	X	4478	-0-	-854	-0-	235	1	3670	3	Y	515	516	0			2
							6	4	567	9							
02	4816	X	4033	-0-	-783	-0-	200	1	3306	3	Y	467	467	0			2
							13	4	514	9							
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	274	1	4631	3	Y	693	693	0			2
							7	4	762	9							
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	237	1	4181	3	Y	704	702	0			4
							4	4	774	9							
*05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	263	1	4494	3	Y	744	744	0			4
							7	4	818	9							
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	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
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	158	1	2483	3	Y	284	284	0			12
							5	4	312	9							
02	2492	X	1295	-0-	-1197	-0-	65	1	1080	3	Y	133	135	0			10
							4	4	146	9							
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	101	1	1711	3	Y	214	213	0			11
							2	4	235	9							
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	135	1	2379	3	Y	282	281	0			12
							1	4	310	9							
*05	3100	N	3123	-0-	23	23	151	1	2587	3	Y	345	346	0			11
							5	4	380	9							
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4599	-0-	-578	-0-	253	1	3963	3	Y	342	342	0			2
							7	4	376	9							
02	4676	X	4649	-0-	-27	-0-	239	1	3969	3	Y	386	383	0			5
							16	4	425	9							
03	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	425	1	7164	3	Y	525	525	0			5
							13	4	578	9							
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	343	1	6084	3	Y	487	486	0			6
							5	4	536	9							
*05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	368	1	6328	3	Y	488	489	0			5
							12	4	537	9							
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	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
01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	384	1	6002	3	Y	998	996	0			6
							11	4	1098	9							
02	6300	X	5493	-0-	-807	-0-	278	1	4593	3	Y	548	553	0			1
							19	4	603	9							
03	6975	X	6915	-0-	-60	-0-	343	1	5781	3	Y	710	709	0			2
							10	4	781	9							
04	6750	X	6503	-0-	-247	-0-	302	1	5340	3	Y	779	778	0			3
							4	4	857	9							
05	6975	X	6575	-0-	-400	-0-	314	1	5384	3	Y	789	790	0			2
							9	4	868	9							
06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

M O	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
01	10478	X	9438	-0-	-1040	-0-	509	1	7982	3	Y	847	851	0			-0-
							15	4	932	9							
02	9464	X	2462	-0-	-7002	-0-	126	1	2093	3	Y	214	214	0			-0-
							8	4	235	9							
03	10478	X	3204	-0-	-7274	-0-	163	1	2764	3	Y	247	246	0			1
							5	4	272	9							
04	10140	X	5653	-0-	-4487	-0-	274	1	4843	3	Y	484	481	0			4
							4	4	532	9							
05	10478	X	7700	-0-	-2778	-0-	375	1	6434	3	Y	799	796	0			7
							12	4	879	9							
06	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	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
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	320	1	5023	3	Y	782	784	0			-0-
							8	4	860	9							
02	4956	X	4612	-0-	-344	-0-	229	1	3784	3	Y	531	531	0			-0-
							15	4	584	9							
03	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	284	1	4782	3	Y	695	694	0			1
							7	4	765	9							
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	254	1	4502	3	Y	584	585	0			-0-
							4	4	642	9							
*05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	269	1	4622	3	Y	765	764	0			1
							9	4	842	9							
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	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
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	149	1	2361	3	Y	343	342	0			3
							4	4	377	9							
02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	114	1	1890	3	Y	293	294	0			2
							6	4	322	9							
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	169	1	2855	3	Y	389	389	0			2
							5	4	428	9							
04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	135	1	2407	3	Y	294	296	0			-0-
							1	4	323	9							
*05	3100	N	3277	-0-	177	177	160	1	2751	3	Y	329	329	0			-0-
							4	4	362	9							
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

M O	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
01	11935	X	11225	-0-	-710	-0-	658	1	10292	3	Y	234	233	0			10
							18	4	257	9							
02	10780	X	7943	-0-	-2837	-0-	441	1	7327	3	Y	133	134	0			9
							29	4	146	9							
03	11935	X	11515	-0-	-420	-0-	630	1	10629	3	Y	217	217	0			9
							17	4	239	9							
04	11550	X	10628	-0-	-922	-0-	555	1	9842	3	Y	204	204	0			9
							7	4	224	9							
05	11222	X	10805	-0-	-417	-0-	582	1	9988	3	Y	199	199	0			9
							16	4	219	9							
06	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

M O	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
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	241	1	3775	3	Y	87	87	0			4
							6	4	96	9							
02	3416	X	2620	-0-	-796	-0-	143	1	2380	3	Y	79	79	0			4
							10	4	87	9							
03	3782	X	2758	-0-	-1024	-0-	148	1	2494	3	Y	102	102	0			4
							4	4	112	9							
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	257	1	4534	3	Y	331	328	0			7
							4	4	364	9							
*05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	232	1	3986	3	Y	184	186	0			5
							7	4	202	9							
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	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
01	17422	X	16380	-0-	-1042	-0-	959	1	15018	3	Y	344	344	0			1
							25	4	378	9							
02	15736	X	12886	-0-	-2850	-0-	714	1	11834	3	Y	263	263	0			1
							49	4	289	9							
03	17422	X	16256	-0-	-1166	-0-	889	1	14982	3	Y	328	328	0			1
							24	4	361	9							
04	16860	X	15267	-0-	-1593	-0-	800	1	14161	3	Y	268	269	0			-0-
							11	4	295	9							
05	16430	X	15571	-0-	-859	-0-	840	1	14412	3	Y	270	270	0			-0-
							22	4	297	9							
06	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	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
01	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	1013	1	15879	3	Y	436	435	0			7
							28	4	480	9							
02	15036	X	14127	-0-	-909	-0-	780	1	12915	3	Y	344	345	0			6
							54	4	378	9							
03	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	954	1	16091	3	Y	425	427	0			4
							28	4	468	9							
04	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	851	1	15063	3	Y	249	251	0			2
							11	4	274	9							
05	16647	X	16309	-0-	-338	-0-	883	1	15148	3	Y	230	230	0			2
							25	4	253	9							
06	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	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
01	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	937	1	14678	3	Y	282	282	0			5
							25	4	310	9							
02	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	721	1	11946	3	Y	252	252	0			5
							50	4	277	9							
03	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	930	1	15673	3	Y	333	332	0			6
							27	4	366	9							
04	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	813	1	14393	3	Y	328	329	0			5
							11	4	361	9							
*05	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	834	1	14329	3	Y	320	321	0			4
							22	4	352	9							
06	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	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
01	15097	X	13340	-0-	-1757	-0-	784	1	12304	3	Y	211	211	0			6
							20	4	232	9							
02	13636	X	10482	-0-	-3154	-0-	583	1	9660	3	Y	182	183	0			5
							39	4	200	9							
03	15097	X	14579	-0-	-518	-0-	801	1	13491	3	Y	242	242	0			5
							21	4	266	9							
04	14520	X	13322	-0-	-1198	-0-	698	1	12350	3	Y	240	241	0			4
							10	4	264	9							
05	13919	X	13876	-0-	-43	-0-	748	1	12815	3	Y	266	266	0			4
							20	4	293	9							
06	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	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
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	936	3	Y	158	159	0			8
							1	4	174	9							
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	81	1	1356	3	Y	209	208	0			9
							5	4	230	9							
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	78	1	1317	3	Y	210	209	0			10
							2	4	231	9							
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	85	1	1489	3	Y	140	140	0			10
							1	4	154	9							
*05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	116	1	1994	3	Y	177	176	0			11
							2	4	195	9							
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	270	1	4244	3	Y	941	944	0			4
							7	4	1035	9							
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	196	1	3234	3	Y	695	699	0			-0-
							14	4	765	9							
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	254	1	4301	3	Y	952	949	0			3
							6	4	1047	9							
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	204	1	3632	3	Y	755	757	0			1
							3	4	831	9							
*05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	209	1	3565	3	Y	724	725	0			-0-
							6	4	796	9							
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372

M O	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
01	6789	X	6754	-0-	-35	-0-	360	1	5645	3	Y	672	673	0			3
							10	4	739	9							
02	6132	X	5510	-0-	-622	-0-	280	1	4632	3	Y	526	527	0			2
							19	4	579	9							
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	344	1	5799	3	Y	676	677	0			1
							10	4	744	9							
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	323	1	5721	3	Y	570	571	0			-0-
							4	4	627	9							
05	6789	X	6681	-0-	-108	-0-	335	1	5754	3	Y	530	530	0			-0-
							9	4	583	9							
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	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
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	229	1	3581	3	Y	503	504	0			2
							6	4	553	9							
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	195	1	3229	3	Y	435	435	0			2
							13	4	479	9							
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	235	1	3969	3	Y	582	582	0			2
							6	4	640	9							
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	200	1	3558	3	Y	443	444	0			1
							3	4	487	9							
*05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	207	1	3526	3	Y	446	447	0			-0-
							7	4	491	9							
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	T. A.		91	-0-	91	91	4	1	63	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	91					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	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
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	293	1	4587	3	Y	704	704	0			1
							8	4	774	9							
02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	261	1	4305	3	Y	629	630	0			-0-
							19	4	692	9							
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	274	1	4632	3	Y	661	660	0			1
							10	4	727	9							
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	257	1	4536	3	Y	676	674	0			3
							5	4	744	9							
05	5332	X	5257	-0-	-75	-0-	250	1	4299	3	Y	636	637	0			2
							8	4	700	9							
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	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
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	49	1	765	3	Y	332	333	0			1
							1	4	365	9							
02	2800	N	3129	-0-	329	329	125	1	2084	3	Y	829	823	0			7
							8	4	912	9							
03	2487	N	2158	-0-	-329	-0-	88	1	1460	3	Y	553	559	0			1
							2	4	608	9							
04	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	132	1	2334	3	Y	393	394	0			-0-
							1	4	432	9							
*05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	223	1	3821	3	Y	471	470	0			1
							8	4	518	9							
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	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
01	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	500	1	7851	3	Y	297	296	0			7
							13	4	327	9							
02	7420	X	5441	-0-	-1979	-0-	298	1	4920	3	Y	185	186	0			6
							19	4	204	9							
03	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	485	1	8178	3	Y	380	379	0			7
							15	4	418	9							
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	410	1	7274	3	Y	297	298	0			6
							6	4	327	9							
05	8215	X	7762	-0-	-453	-0-	410	1	7035	3	Y	277	278	0			5
							12	4	305	9							
06	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	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
01	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	394	1	6176	3	Y	519	519	0			1
							12	4	571	9							
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	357	1	5908	3	Y	496	495	0			2
							27	4	546	9							
03	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	379	1	6385	3	Y	542	543	0			1
							11	4	596	9							
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	332	1	5867	3	Y	511	510	0			2
							4	4	562	9							
*05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	358	1	6161	3	Y	548	548	0			2
							10	4	603	9							
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	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
01	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	1161	1	18197	3	Y	687	689	0			1
							31	4	756	9							
02	17724	X	16568	-0-	-1156	-0-	905	1	14998	3	Y	548	548	0			1
							62	4	603	9							
03	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	1067	1	17984	3	Y	688	687	0			2
							30	4	757	9							
04	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	977	1	17278	3	Y	677	676	0			3
							13	4	745	9							
05	19623	X	19079	-0-	-544	-0-	1010	1	17324	3	Y	651	652	0			2
							29	4	716	9							
06	18990	X	NO RPT	-0-	-18990	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	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
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	359	1	3544	3	Y	201	201	0			10
							6	4	221	9							
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	348	1	3204	3	Y	189	189	0			10
							13	4	208	9							
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	458	1	4445	3	Y	272	271	0			11
							7	4	299	9							
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	555	1	5349	3	Y	342	341	0			12
							4	4	376	9							
*05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	512	1	4831	3	Y	313	314	0			11
							7	4	344	9							
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

M O	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
01	10726	X	10653	-0-	-73	-0-	626	1	9799	3	Y	192	191	0			4
							17	4	211	9							
02	9688	X	8532	-0-	-1156	-0-	474	1	7856	3	Y	155	156	0			3
							31	4	171	9							
03	10726	X	10687	-0-	-39	-0-	586	1	9869	3	Y	196	195	0			4
							16	4	216	9							
04	10380	X	10095	-0-	-285	-0-	529	1	9368	3	Y	174	173	0			5
							7	4	191	9							
05	10726	X	10138	-0-	-588	-0-	548	1	9393	3	Y	165	165	0			5
							15	4	182	9							
06	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	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
01	11005	X	10984	-0-	-21	-0-	627	1	9809	3	Y	483	483	0			2
							17	4	531	9							
02	9940	X	8948	-0-	-992	-0-	483	1	8013	3	Y	382	382	0			2
							32	4	420	9							
03	11005	X	10891	-0-	-114	-0-	577	1	9722	3	Y	524	524	0			2
							16	4	576	9							
04	10650	X	9779	-0-	-871	-0-	501	1	8878	3	Y	357	358	0			1
							7	4	393	9							
05	11005	X	10285	-0-	-720	-0-	543	1	9342	3	Y	350	351	0			-0-
							15	4	385	9							
06	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	10318	-0-	-129	-0-	603	1	9472	3	Y	206	205	0			6
							16	4	227	9							
02	9436	X	8724	-0-	-712	-0-	485	1	8042	3	Y	150	151	0			5
							32	4	165	9							
03	10447	X	10268	-0-	-179	-0-	562	1	9474	3	Y	196	197	0			4
							16	4	216	9							
04	10110	X	9559	-0-	-551	-0-	499	1	8832	3	Y	201	201	0			4
							7	4	221	9							
05	10447	X	9690	-0-	-757	-0-	521	1	8948	3	Y	188	187	0			5
							14	4	207	9							
06	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	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
01	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	531	1	5214	3	Y	352	352	0			2
							8	4	387	9							
02	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	479	1	4418	3	Y	297	297	0			2
							18	4	327	9							
03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	589	1	5717	3	Y	408	408	0			2
							8	4	449	9							
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	552	1	5318	3	Y	314	316	0			-0-
							2	4	345	9							
*05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	545	1	5145	3	Y	290	290	0			-0-
							9	4	319	9							
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	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
01	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	766	1	12012	3	Y	481	481	0			4
							19	4	529	9							
02	11760	X	9945	-0-	-1815	-0-	542	1	8982	3	Y	350	352	0			2
							36	4	385	9							
03	13020	X	12246	-0-	-774	-0-	657	1	11068	3	Y	457	457	0			2
							18	4	503	9							
04	12600	X	12046	-0-	-554	-0-	616	1	10912	3	Y	463	462	0			3
							9	4	509	9							
05	13020	X	11656	-0-	-1364	-0-	613	1	10538	3	Y	444	446	0			1
							17	4	488	9							
06	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	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
01	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	877	1	13761	3	Y	567	568	0			-0-
							24	4	624	9							
02	13748	X	12456	-0-	-1292	-0-	678	1	11219	3	Y	465	465	0			-0-
							47	4	512	9							
03	15221	X	14786	-0-	-435	-0-	792	1	13347	3	Y	569	568	0			1
							21	4	626	9							
04	14730	X	14064	-0-	-666	-0-	715	1	12642	3	Y	634	632	0			3
							10	4	697	9							
05	15221	X	14273	-0-	-948	-0-	744	1	12785	3	Y	658	659	0			2
							20	4	724	9							
06	14730	X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

M O	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
01	6541	X	6331	-0-	-210	-0-	360	1	5633	3	Y	298	298	0			9
							10	4	328	9							
02	5908	X	4174	-0-	-1734	-0-	221	1	3681	3	Y	234	236	0			7
							15	4	257	9							
03	6541	X	6300	-0-	-241	-0-	332	1	5587	3	Y	339	337	0			9
							8	4	373	9							
04	6330	X	5697	-0-	-633	-0-	287	1	5094	3	Y	284	285	0			8
							4	4	312	9							
05	6510	X	5173	-0-	-1337	-0-	269	1	4611	3	Y	260	262	0			6
							7	4	286	9							
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	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
01	12183	X	11920	-0-	-263	-0-	683	1	10706	3	Y	466	465	0			1
							18	4	513	9							
02	11004	X	9817	-0-	-1187	-0-	531	1	8819	3	Y	393	394	0			-0-
							35	4	432	9							
03	12183	X	11037	-0-	-1146	-0-	589	1	9940	3	Y	447	447	0			-0-
							16	4	492	9							
04	11790	X	10195	-0-	-1595	-0-	517	1	9151	3	Y	473	472	0			1
							7	4	520	9							
05	12183	X	10523	-0-	-1660	-0-	547	1	9370	3	Y	537	536	0			2
							15	4	591	9							
06	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	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
01	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	298	1	4656	3	Y	170	171	0			9
							8	4	187	9							
02	4592	X	4492	-0-	-100	-0-	245	1	4062	3	Y	154	154	0			9
							16	4	169	9							
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	279	1	4716	3	Y	178	178	0			9
							7	4	196	9							
04	4920	X	4761	-0-	-159	-0-	243	1	4324	3	Y	173	172	0			10
							4	4	190	9							
05	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	264	1	4531	3	Y	175	174	0			11
							7	4	193	9							
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	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
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	368	1	5756	3	Y	284	284	0			7
							11	4	312	9							
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	297	1	4921	3	Y	235	235	0			7
							19	4	259	9							
03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	367	1	6203	3	Y	297	296	0			8
							10	4	327	9							
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	308	1	5471	3	Y	240	241	0			7
							4	4	264	9							
*05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	311	1	5350	3	Y	224	224	0			7
							9	4	246	9							
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	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
01	18600	X	18598	-0-	-2	-0-	1072	1	16801	3	Y	634	635	0			-0-
							28	4	697	9							
02	16800	X	15838	-0-	-962	-0-	865	1	14340	3	Y	523	523	0			-0-
							58	4	575	9							
03	18600	X	18458	-0-	-142	-0-	991	1	16715	3	Y	658	656	0			2
							28	4	724	9							
04	18000	X	17446	-0-	-554	-0-	896	1	15856	3	Y	621	621	0			2
							11	4	683	9							
05	18600	X	17546	-0-	-1054	-0-	929	1	15912	3	Y	616	617	0			1
							27	4	678	9							
06	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	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
01	8277	X	8051	-0-	-226	-0-	451	1	7058	3	Y	482	482	0			2
							12	4	530	9							
02	7476	X	5718	-0-	-1758	-0-	303	1	5030	3	Y	332	333	0			1
							20	4	365	9							
03	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	462	1	7773	3	Y	541	539	0			3
							14	4	595	9							
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	406	1	7176	3	Y	418	419	0			2
							5	4	460	9							
*05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	438	1	7525	3	Y	435	435	0			2
							12	4	479	9							
06	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

M O	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
01	6913	X	6854	-0-	-59	-0-	393	1	6171	3	Y	254	253	0			3
							11	4	279	9							
02	6244	X	5906	-0-	-338	-0-	322	1	5331	3	Y	210	211	0			2
							22	4	231	9							
03	6913	X	6620	-0-	-293	-0-	356	1	5992	3	Y	239	240	0			1
							9	4	263	9							
04	6690	X	6436	-0-	-254	-0-	330	1	5851	3	Y	228	228	0			1
							4	4	251	9							
05	6913	X	6166	-0-	-747	-0-	324	1	5551	3	Y	257	258	0			-0-
							8	4	283	9							
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	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
01	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	807	1	12659	3	Y	696	697	0			2
							23	4	766	9							
02	11900	X	11716	-0-	-184	-0-	630	1	10436	3	Y	551	553	0			-0-
							44	4	606	9							
03	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	740	1	12453	3	Y	686	684	0			2
							22	4	755	9							
04	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	666	1	11778	3	Y	640	640	0			2
							11	4	704	9							
*05	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	699	1	12009	3	Y	646	647	0			1
							20	4	711	9							
06	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	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
01	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	487	1	7616	3	Y	582	582	0			4
							13	4	640	9							
02	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	379	1	6297	3	Y	492	493	0			3
							25	4	541	9							
03	7843	X	7733	-0-	-110	-0-	398	1	6716	3	Y	553	554	0			2
							11	4	608	9							
04	7590	X	7235	-0-	-355	-0-	355	1	6286	3	Y	535	534	0			3
							5	4	589	9							
05	7843	X	7316	-0-	-527	-0-	376	1	6442	3	Y	442	444	0			1
							12	4	486	9							
06	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	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
01	12338	X	12252	-0-	-86	-0-	703	1	11006	3	Y	477	477	0			3
							18	4	525	9							
02	11144	X	10549	-0-	-595	-0-	573	1	9499	3	Y	398	398	0			3
							39	4	438	9							
03	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	669	1	11287	3	Y	412	414	0			1
							19	4	453	9							
04	11940	X	11804	-0-	-136	-0-	603	1	10692	3	Y	455	454	0			2
							8	4	501	9							
05	12338	X	11945	-0-	-393	-0-	626	1	10738	3	Y	512	511	0			3
							18	4	563	9							
06	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	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
01	7409	X	7287	-0-	-122	-0-	414	1	6489	3	Y	338	339	0			3
							12	4	372	9							
02	6692	X	5958	-0-	-734	-0-	320	1	5312	3	Y	276	277	0			2
							22	4	304	9							
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	396	1	6652	3	Y	362	363	0			1
							11	4	398	9							
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	378	1	6694	3	Y	316	316	0			1
							5	4	348	9							
05	7347	X	7275	-0-	-72	-0-	381	1	6566	3	Y	288	288	0			1
							11	4	317	9							
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	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
01	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	703	1	11012	3	Y	428	428	0			1
							18	4	471	9							
02	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	582	1	9643	3	Y	375	375	0			1
							39	4	413	9							
03	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	643	1	10830	3	Y	439	440	0			-0-
							18	4	483	9							
04	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	596	1	10555	3	Y	371	371	0			-0-
							9	4	408	9							
*05	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	636	1	10911	3	Y	378	378	0			-0-
							18	4	416	9							
06	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	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
01	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	1897	1	10946	3	Y	684	686	0			3
							20	4	752	9							
02	12208	X	10558	-0-	-1650	-0-	1439	1	8485	3	Y	544	546	0			1
							36	4	598	9							
03	13516	X	12992	-0-	-524	-0-	1818	1	10397	3	Y	690	688	0			3
							18	4	759	9							
04	13080	X	12944	-0-	-136	-0-	1711	1	10513	3	Y	647	646	0			4
							8	4	712	9							
05	13516	X	12805	-0-	-711	-0-	2134	1	10156	3	Y	454	457	0			1
							16	4	499	9							
06	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	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
01	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	1586	1	9139	3	Y	482	482	0			3
							16	4	530	9							
02	10024	X	9331	-0-	-693	-0-	1285	1	7563	3	Y	413	413	0			3
							29	4	454	9							
03	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	1572	1	8986	3	Y	521	521	0			3
							15	4	573	9							
04	10740	X	10584	-0-	-156	-0-	1395	1	8559	3	Y	566	565	0			4
							7	4	623	9							
05	11098	X	10685	-0-	-413	-0-	1742	1	8293	3	Y	578	579	0			3
							14	4	636	9							
06	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	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
01	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	410	1	2363	3	Y	169	169	0			8
							5	4	186	9							
02	2996	X	2747	-0-	-249	-0-	372	1	2198	3	Y	153	153	0			8
							9	4	168	9							
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	464	1	2657	3	Y	193	193	0			8
							4	4	212	9							
04	3210	X	3127	-0-	-83	-0-	417	1	2575	3	Y	122	123	0			7
							1	4	134	9							
*05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	556	1	2647	3	Y	131	132	0			6
							4	4	144	9							
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	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
01	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	154	1	2406	3	Y	92	92	0			11
							4	4	101	9							
02	2436	X	2051	-0-	-385	-0-	112	1	1837	3	Y	86	87	0			10
							7	4	95	9							
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	139	1	2352	3	Y	107	107	0			10
							3	4	118	9							
04	2580	N	2450	-0-	-130	-0-	125	1	2211	3	Y	103	103	0			10
							1	4	113	9							
*05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	139	1	2386	3	Y	103	102	0			11
							4	4	113	9							
06	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	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
01	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	564	1	8825	3	Y	448	447	0			5
							14	4	493	9							
02	8736	X	8485	-0-	-251	-0-	457	1	7580	3	Y	380	380	0			5
							30	4	418	9							
03	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	587	1	9896	3	Y	573	573	0			5
							16	4	630	9							
04	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	486	1	8599	3	Y	478	479	0			4
							6	4	526	9							
05	9672	X	9435	-0-	-237	-0-	501	1	8586	3	Y	304	307	0			1
							14	4	334	9							
06	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	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
01	11780	X	11582	-0-	-198	-0-	659	1	10322	3	Y	530	531	0			1
							18	4	583	9							
02	10640	X	9628	-0-	-1012	-0-	518	1	8598	3	Y	434	434	0			1
							35	4	477	9							
03	11780	X	10240	-0-	-1540	-0-	544	1	9156	3	Y	477	477	0			1
							15	4	525	9							
04	11400	X	10868	-0-	-532	-0-	552	1	9762	3	Y	497	496	0			2
							7	4	547	9							
05	11780	X	11339	-0-	-441	-0-	596	1	10224	3	Y	457	458	0			1
							16	4	503	9							
06	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	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
01	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	676	1	3894	3	Y	231	231	0			4
							7	4	254	9							
02	4508	X	3814	-0-	-694	-0-	524	1	3082	3	Y	177	176	0			5
							13	4	195	9							
03	4991	X	4703	-0-	-288	-0-	662	1	3782	3	Y	230	229	0			6
							6	4	253	9							
04	4680	X	4385	-0-	-295	-0-	584	1	3584	3	Y	194	194	0			6
							4	4	213	9							
05	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	746	1	3551	3	Y	195	195	0			6
							7	4	215	9							
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	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
01	10261	X	10165	-0-	-96	-0-	1422	1	8194	3	Y	486	487	0			1
							14	4	535	9							
02	9268	X	8622	-0-	-646	-0-	1183	1	6975	3	Y	396	396	0			1
							28	4	436	9							
03	10261	X	10039	-0-	-222	-0-	1413	1	8081	3	Y	484	485	0			-0-
							13	4	532	9							
04	9930	X	9511	-0-	-419	-0-	1261	1	7753	3	Y	447	446	0			1
							5	4	492	9							
05	10261	X	9602	-0-	-659	-0-	1577	1	7504	3	Y	462	462	0			1
							13	4	508	9							
06	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

M O	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
01	7719	X	7255	-0-	-464	-0-	420	1	6563	3	Y	236	236	0			9
							12	4	260	9							
02	6972	X	5910	-0-	-1062	-0-	323	1	5361	3	Y	183	184	0			8
							25	4	201	9							
03	7719	X	7220	-0-	-499	-0-	391	1	6572	3	Y	224	224	0			8
							11	4	246	9							
04	7470	X	7043	-0-	-427	-0-	361	1	6409	3	Y	244	245	0			7
							5	4	268	9							
05	7719	X	7230	-0-	-489	-0-	382	1	6551	3	Y	260	261	0			6
							11	4	286	9							
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	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
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	323	1	5051	3	Y	715	718	0			-0-
							8	4	787	9							
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	253	1	4158	3	Y	574	574	0			-0-
							17	4	631	9							
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	260	1	4369	3	Y	670	669	0			1
							7	4	737	9							
04	5160	X	4869	-0-	-291	-0-	224	1	3946	3	Y	632	632	0			1
							4	4	695	9							
*05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	261	1	4486	3	Y	758	757	0			2
							7	4	834	9							
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	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
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	775	1	5968	3	Y	440	440	0			6
							9	4	484	9							
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	572	1	4687	3	Y	301	303	0			4
							19	4	331	9							
03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	590	1	5889	3	Y	391	392	0			3
							9	4	430	9							
04	5580	X	5494	-0-	-86	-0-	485	1	4665	3	Y	309	310	0			2
							4	4	340	9							
05	5766	X	5654	-0-	-112	-0-	493	1	4751	3	Y	365	365	0			2
							8	4	402	9							
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	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
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	256	1	4015	3	Y	271	272	0			6
							6	4	298	9							
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	212	1	3509	3	Y	246	245	0			7
							13	4	271	9							
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	252	1	4253	3	Y	318	317	0			8
							7	4	350	9							
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	223	1	3944	3	Y	255	256	0			7
							2	4	281	9							
*05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	238	1	4077	3	Y	284	286	0			5
							6	4	312	9							
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	372	1	5835	3	Y	574	573	0			1
							10	4	631	9							
02	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	309	1	5105	3	Y	384	385	0			-0-
							22	4	422	9							
03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	325	1	5491	3	Y	406	406	0			-0-
							8	4	447	9							
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	255	1	4524	3	Y	418	417	0			1
							4	4	460	9							
*05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	300	1	5144	3	Y	474	473	0			2
							8	4	521	9							
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	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
01	6820	X	5846	-0-	-974	-0-	337	1	5294	3	Y	188	187	0			12
							8	4	207	9							
02	6160	X	5769	-0-	-391	-0-	315	1	5234	3	Y	180	181	0			11
							22	4	198	9							
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	371	1	6235	3	Y	242	242	0			11
							12	4	266	9							
04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	332	1	5892	3	Y	213	214	0			10
							5	4	234	9							
*05	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	344	1	5916	3	Y	194	194	0			10
							11	4	213	9							
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	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
01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	375	1	5871	3	Y	217	216	0			4
							11	4	239	9							
02	5572	X	5543	-0-	-29	-0-	303	1	5030	3	Y	173	174	0			3
							20	4	190	9							
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	349	1	5878	3	Y	217	218	0			2
							10	4	239	9							
04	5970	X	5699	-0-	-271	-0-	295	1	5216	3	Y	167	167	0			2
							4	4	184	9							
05	6169	X	5927	-0-	-242	-0-	315	1	5402	3	Y	183	182	0			3
							9	4	201	9							
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	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
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	346	1	2667	3	Y	416	417	0			6
							5	4	458	9							
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	279	1	2296	3	Y	309	309	0			6
							8	4	340	9							
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	288	1	2869	3	Y	398	399	0			5
							5	4	438	9							
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	288	1	2768	3	Y	383	382	0			6
							1	4	421	9							
*05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	269	1	2599	3	Y	364	365	0			5
							4	4	400	9							
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	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
01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	784	1	6051	3	Y	415	414	0			4
							11	4	457	9							
02	5488	X	4916	-0-	-572	-0-	502	1	4126	3	Y	246	247	0			3
							17	4	271	9							
03	6076	X	5301	-0-	-775	-0-	452	1	4512	3	Y	300	301	0			2
							7	4	330	9							
04	5880	X	5286	-0-	-594	-0-	460	1	4428	3	Y	358	357	0			3
							4	4	394	9							
05	6076	X	5234	-0-	-842	-0-	454	1	4379	3	Y	358	359	0			2
							7	4	394	9							
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

M O	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
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	1034	1	7977	3	Y	426	426	0			4
							13	4	469	9							
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	765	1	6265	3	Y	337	337	0			4
							27	4	371	9							
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	810	1	8079	3	Y	448	449	0			3
							15	4	493	9							
04	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	699	1	6720	3	Y	481	481	0			3
							6	4	529	9							
*05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	684	1	6579	3	Y	484	486	0			1
							11	4	532	9							
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	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
01	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	603	1	9446	3	Y	507	507	0			2
							16	4	558	9							
02	9492	X	8825	-0-	-667	-0-	475	1	7870	3	Y	408	408	0			2
							31	4	449	9							
03	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	587	1	9873	3	Y	538	538	0			2
							16	4	592	9							
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	537	1	9484	3	Y	455	456	0			1
							7	4	501	9							
05	10509	X	10011	-0-	-498	-0-	523	1	8982	3	Y	446	447	0			-0-
							15	4	491	9							
06	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	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
01	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	712	1	11158	3	Y	933	933	0			8
							18	4	1026	9							
02	11564	X	5538	-0-	-6026	-0-	289	1	4776	3	Y	413	419	0			2
							19	4	454	9							
03	12803	X	7	-0-	-12796	-0-	6	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
04	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	619	1	10957	3	Y	965	952	0			13
							9	4	1062	9							
*05	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	760	1	13056	3	Y	983	984	0			12
							21	4	1081	9							
06	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	624	1	9773	3	Y	491	491	0			3
							17	4	540	9							
02	8988	X	8699	-0-	-289	-0-	469	1	7799	3	Y	364	365	0			2
							31	4	400	9							
03	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	734	1	12370	3	Y	602	599	0			5
							21	4	662	9							
04	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	632	1	11179	3	Y	496	496	0			5
							10	4	546	9							
05	9951	X	9678	-0-	-273	-0-	509	1	8725	3	Y	391	391	0			5
							14	4	430	9							
06	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	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
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	522	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	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
01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	496	1	7777	3	Y	418	416	0			11
							13	4	460	9							
02	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	520	1	8624	3	Y	278	280	0			9
							35	4	306	9							
03	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	701	1	11796	3	Y	371	373	0			7
							18	4	408	9							
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	277	1	4900	3	Y	124	125	0			6
							4	4	136	9							
*05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	371	1	6346	3	Y	401	399	0			8
							11	4	441	9							
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	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
01	10540	X	9952	-0-	-588	-0-	548	1	8565	3	N	750	750	0			2
							14	4	825	9							
02	9520	X	4458	-0-	-5062	-0-	230	1	3819	3	N	357	359	0			-0-
							16	4	393	9							
03	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	539	1	9094	3	N	889	884	0			5
							15	4	978	9							
04	10080	X	4628	-0-	-5452	-0-	224	1	3969	3	N	392	397	0			-0-
							4	4	431	9							
05	10323	X	1	-0-	-10322	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	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
01	11067	X	9908	-0-	-1159	-0-	541	1	8487	3	N	787	788	0			5
							14	4	866	9							
02	9604	X	5135	-0-	-4469	-0-	267	1	4402	3	N	407	410	0			2
							18	4	448	9							
03	10633	X	10504	-0-	-129	-0-	535	1	9021	3	N	851	846	0			7
							12	4	936	9							
04	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	580	1	10290	3	N	937	934	0			10
							8	4	1031	9							
*05	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	816	1	14032	3	N	1015	1015	0			10
							22	4	1117	9							
06	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

M O	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
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	3	N	196	196	0			5
							2	4	216	9							
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	713	3	N	117	118	0			4
							2	4	129	9							
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	93	1	1580	3	N	286	284	0			6
							2	4	315	9							
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	818	3	N	156	157	0			5
							172	9									
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	739	3	N	141	141	0			5
							1	4	155	9							
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

M O	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
01	4774	X	992	-0-	-3782	-0-	57	1	900	3	Y	31	31	0			16
							1	4	34	9							
02	4312	X	30	-0-	-4282	-0-	29	3	1	9	Y	1	9	0			8
03	4774	X	186	-0-	-4588	-0-	9	1	177	3	Y	-0-	6	0			2
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	424	1	7491	3	Y	236	234	0			4
							5	4	260	9							
*05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	78	1	1360	3	Y	38	41	0			1
							2	4	42	9							
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

M O	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
01	10106	X	5945	-0-	-4161	-0-	345	1	5428	3	Y	148	149	0			8
							9	4	163	9							
02	9128	X	5185	-0-	-3943	-0-	287	1	4761	3	Y	107	108	0			7
							19	4	118	9							
03	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	570	1	9614	3	Y	213	212	0			8
							16	4	234	9							
04	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	523	1	9244	3	Y	248	248	0			8
							7	4	273	9							
05	9889	X	9416	-0-	-473	-0-	499	1	8562	3	Y	310	310	0			8
							14	4	341	9							
06	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

M O	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
01	12896	X	12349	-0-	-547	-0-	675	1	10576	3	N	980	982	0			5
							20	4	1078	9							
02	11284	X	10088	-0-	-1196	-0-	523	1	8674	3	N	776	778	0			3
							37	4	854	9							
03	12834	X	12553	-0-	-281	-0-	642	1	10805	3	N	987	984	0			6
							20	4	1086	9							
04	12420	X	11117	-0-	-1303	-0-	550	1	9723	3	N	762	764	0			4
							6	4	838	9							
05	12617	X	11914	-0-	-703	-0-	604	1	10354	3	N	853	853	0			4
							18	4	938	9							
06	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

M O	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
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	5	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	0	N	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 #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

M O	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
01	7006	X	6429	-0-	-577	-0-	345	1	5408	3	N	606	607	0			-0-
							9	4	667	9							
02	6328	X	5799	-0-	-529	-0-	295	1	4895	3	N	536	536	0			-0-
							19	4	590	9							
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	352	1	5956	3	N	636	634	0			2
							10	4	700	9							
04	6630	X	6365	-0-	-265	-0-	307	1	5431	3	N	566	566	0			2
							4	4	623	9							
05	6634	X	6018	-0-	-616	-0-	295	1	5064	3	N	591	591	0			2
							9	4	650	9							
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	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
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	437	1	6846	3	N	737	738	0			10
							12	4	811	9							
02	6860	X	6232	-0-	-628	-0-	318	1	5279	3	N	557	561	0			6
							22	4	613	9							
03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	405	1	6816	3	N	745	745	0			6
							11	4	820	9							
04	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	380	1	6711	3	N	778	778	0			6
							5	4	856	9							
*05	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	384	1	6594	3	N	560	562	0			4
							12	4	616	9							
06	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	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
01	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	527	1	8264	3	Y	791	793	0			2
							13	4	870	9							
02	8540	X	7669	-0-	-871	-0-	396	1	6576	3	Y	608	609	0			1
							28	4	669	9							
03	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	495	1	8335	3	Y	810	808	0			3
							15	4	891	9							
04	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	460	1	8157	3	Y	922	920	0			5
							6	4	1014	9							
05	9455	X	9406	-0-	-49	-0-	472	1	8073	3	Y	771	774	0			2
							13	4	848	9							
06	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	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
01	7750	X	7644	-0-	-106	-0-	425	1	6670	3	Y	488	489	0			2
							12	4	537	9							
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	396	1	6589	3	Y	439	439	0			2
							26	4	483	9							
03	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	417	1	7049	3	Y	475	476	0			1
							11	4	523	9							
04	7500	X	7394	-0-	-106	-0-	369	1	6545	3	Y	432	433	0			-0-
							5	4	475	9							
05	7750	X	7279	-0-	-471	-0-	375	1	6422	3	Y	428	428	0			-0-
							11	4	471	9							
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

M O	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
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	454	1	7093	3	Y	432	432	0			4
							12	4	475	9							
02	7140	X	6123	-0-	-1017	-0-	329	1	5443	3	Y	298	300	0			2
							23	4	328	9							
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	426	1	7170	3	Y	399	400	0			1
							11	4	439	9							
04	7650	X	7570	-0-	-80	-0-	382	1	6785	3	Y	362	362	0			1
							5	4	398	9							
05	7905	X	7861	-0-	-44	-0-	409	1	7011	3	Y	390	390	0			1
							12	4	429	9							
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	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
01	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	405	1	6365	3	Y	367	367	0			1
							12	4	404	9							
02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	404	1	6707	3	Y	383	381	0			3
							27	4	421	9							
03	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	415	1	6997	3	Y	365	368	0			-0-
							11	4	402	9							
04	6810	X	6801	-0-	-9	-0-	345	1	6110	3	Y	311	311	0			-0-
							4	4	342	9							
*05	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	368	1	6321	3	Y	344	344	0			-0-
							11	4	378	9							
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	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
01	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	371	1	5817	3	Y	893	894	0			3
							11	4	982	9							
02	5600	X	5387	-0-	-213	-0-	269	1	4454	3	Y	587	590	0			-0-
							18	4	646	9							
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	338	1	5689	3	Y	796	794	0			2
							9	4	876	9							
04	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	315	1	5604	3	Y	813	812	0			3
							4	4	894	9							
*05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	326	1	5622	3	Y	815	816	0			2
							9	4	897	9							
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	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
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	283	1	4441	3	Y	431	431	0			2
							7	4	474	9							
02	4284	X	4240	-0-	-44	-0-	221	1	3654	3	Y	318	318	0			2
							15	4	350	9							
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	264	1	4438	3	Y	414	415	0			1
							7	4	455	9							
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	242	1	4259	3	Y	378	378	0			1
							4	4	416	9							
05	4743	X	4125	-0-	-618	-0-	207	1	3554	3	Y	326	327	0			-0-
							5	4	359	9							
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

M O	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
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	256	1	3989	3	Y	493	494	0			-0-
							6	4	542	9							
02	3976	X	3873	-0-	-103	-0-	196	1	3237	3	Y	388	388	0			-0-
							13	4	427	9							
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	243	1	4103	3	Y	504	503	0			1
							7	4	554	9							
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	214	1	3779	3	Y	461	460	0			2
							2	4	507	9							
*05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	216	1	3702	3	Y	457	458	0			1
							7	4	503	9							
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	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
01	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	319	1	4993	3	N	587	588	0			-0-
							8	4	646	9							
02	5320	X	4632	-0-	-688	-0-	234	1	3887	3	N	450	450	0			-0-
							16	4	495	9							
03	5890	X	5564	-0-	-326	-0-	277	1	4668	3	N	556	555	0			1
							7	4	612	9							
04	5700	X	5306	-0-	-394	-0-	251	1	4468	3	N	530	528	0			3
							4	4	583	9							
05	5890	X	5713	-0-	-177	-0-	280	1	4791	3	N	577	578	0			2
							7	4	635	9							
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	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
01	10447	X	10108	-0-	-339	-0-	577	1	9040	3	Y	434	434	0			2
							14	4	477	9							
02	9436	X	8852	-0-	-584	-0-	477	1	7930	3	Y	376	376	0			2
							31	4	414	9							
03	10447	X	9807	-0-	-640	-0-	524	1	8833	3	Y	396	398	0			-0-
							14	4	436	9							
04	9780	X	9350	-0-	-430	-0-	477	1	8450	3	Y	379	379	0			-0-
							6	4	417	9							
05	10106	X	9805	-0-	-301	-0-	514	1	8834	3	Y	403	402	0			1
							14	4	443	9							
06	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	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
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	119	1	1860	3	Y	115	116	0			8
							4	4	127	9							
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	65	1	1073	3	Y	65	65	0			8
							5	4	72	9							
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	88	1	1477	3	Y	103	102	0			9
							2	4	113	9							
04	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	99	1	1736	3	Y	120	119	0			10
							1	4	132	9							
*05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	125	1	2126	3	Y	149	148	0			11
							4	4	164	9							
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	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
01	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	912	1	14299	3	Y	1190	1191	0			6
							25	4	1309	9							
02	14784	X	13734	-0-	-1050	-0-	719	1	11918	3	Y	952	953	0			5
							50	4	1047	9							
03	16368	X	15766	-0-	-602	-0-	812	1	13698	3	Y	1122	1121	0			6
							22	4	1234	9							
04	15840	X	14956	-0-	-884	-0-	739	1	13074	3	Y	1030	1030	0			6
							10	4	1133	9							
05	16368	X	14688	-0-	-1680	-0-	743	1	12744	3	Y	1074	1074	0			6
							20	4	1181	9							
06	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	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
01	8618	X	8140	-0-	-478	-0-	475	1	7455	3	Y	179	179	0			12
							13	4	197	9							
02	7784	X	4533	-0-	-3251	-0-	252	1	4156	3	Y	98	100	0			10
							17	4	108	9							
03	8618	X	7695	-0-	-923	-0-	420	1	7068	3	Y	178	177	0			11
							11	4	196	9							
04	8340	X	7435	-0-	-905	-0-	382	1	6782	3	Y	242	243	0			10
							5	4	266	9							
05	8401	X	7427	-0-	-974	-0-	392	1	6714	3	Y	281	282	0			9
							12	4	309	9							
06	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	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
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	146	1	2282	3	Y	298	298	0			8
							4	4	328	9							
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	147	1	2407	3	Y	302	302	0			8
							10	4	332	9							
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	141	1	2366	3	Y	314	314	0			8
							3	4	345	9							
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	113	1	1985	3	Y	174	175	0			7
							1	4	191	9							
*05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	121	1	2076	3	Y	185	185	0			7
							2	4	204	9							
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	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
01	11532	X	10769	-0-	-763	-0-	629	1	9862	3	Y	237	236	0			2
							17	4	261	9							
02	10416	X	8418	-0-	-1998	-0-	466	1	7721	3	Y	182	183	0			1
							31	4	200	9							
03	11532	X	11070	-0-	-462	-0-	603	1	10165	3	Y	260	261	0			-0-
							16	4	286	9							
04	10830	X	10192	-0-	-638	-0-	529	1	9336	3	Y	291	291	0			-0-
							7	4	320	9							
05	10757	X	10422	-0-	-335	-0-	554	1	9522	3	Y	301	301	0			-0-
							15	4	331	9							
06	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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 #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

M O	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
01	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	152	1	2382	3	Y	191	191	0			4
							4	4	210	9							
02	2716	X	2157	-0-	-559	-0-	113	1	1876	3	Y	146	146	0			4
							7	4	161	9							
03	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	131	1	2216	3	Y	178	178	0			4
							3	4	196	9							
04	2910	X	2678	-0-	-232	-0-	134	1	2356	3	Y	170	169	0			5
							1	4	187	9							
05	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	138	1	2347	3	Y	171	170	0			6
							4	4	188	9							
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

M O	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
01	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	773	1	12134	3	Y	583	583	0			-0-
							20	4	641	9							
02	12012	X	11302	-0-	-710	-0-	612	1	10127	3	Y	474	474	0			-0-
							42	4	521	9							
03	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	713	1	12019	3	Y	578	577	0			1
							18	4	636	9							
04	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	663	1	11747	3	Y	526	525	0			2
							10	4	579	9							
05	13299	X	13047	-0-	-252	-0-	688	1	11792	3	Y	497	498	0			1
							20	4	547	9							
06	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	581	1	9096	3	Y	315	316	0			3
							14	4	347	9							
02	7952	X	3553	-0-	-4399	-0-	195	1	3224	3	Y	110	111	0			2
							13	4	121	9							
03	8804	X	29	-0-	-8775	-0-	28	3	1	9	Y	1	2	0			1
04	8520	X	3733	-0-	-4787	-0-	192	1	3409	3	Y	117	115	0			3
							3	4	129	9							
*05	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	519	1	8907	3	Y	417	414	0			6
							14	4	459	9							
06	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	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
01	10912	X	10099	-0-	-813	-0-	582	1	9103	3	Y	364	364	0			1
							14	4	400	9							
02	9856	X	8626	-0-	-1230	-0-	469	1	7795	3	Y	301	301	0			1
							31	4	331	9							
03	10912	X	10444	-0-	-468	-0-	560	1	9424	3	Y	404	403	0			2
							16	4	444	9							
04	10560	X	9967	-0-	-593	-0-	504	1	8914	3	Y	493	491	0			4
							7	4	542	9							
05	10912	X	10098	-0-	-814	-0-	524	1	9003	3	Y	505	505	0			4
							15	4	556	9							
06	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	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
01	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	1054	1	16519	3	Y	567	568	0			5
							27	4	624	9							
02	16352	X	15220	-0-	-1132	-0-	836	1	13840	3	Y	443	444	0			4
							57	4	487	9							
03	18104	X	17713	-0-	-391	-0-	958	1	16150	3	Y	525	526	0			3
							27	4	578	9							
04	17520	X	16965	-0-	-555	-0-	876	1	15511	3	Y	515	515	0			3
							11	4	567	9							
05	18104	X	17173	-0-	-931	-0-	911	1	15652	3	Y	531	531	0			3
							26	4	584	9							
06	17520	X	NO RPT	-0-	-17520	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	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
01	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	60	1	926	3	Y	66	66	0			-0-
							1	4	73	9							
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	742	3	Y	53	53	0			-0-
							2	4	58	9							
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	45	1	774	3	Y	58	58	0			-0-
							1	4	64	9							
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	41	1	720	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	44	1	739	3	Y	87	87	0			-0-
							1	4	96	9							
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	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
01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	466	1	7304	3	Y	301	301	0			1
							14	4	331	9							
02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	380	1	6303	3	Y	248	247	0			2
							28	4	273	9							
03	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	446	1	7498	3	Y	313	312	0			3
							14	4	344	9							
04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	410	1	7281	3	Y	455	453	0			5
							6	4	501	9							
*05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	390	1	6698	3	Y	461	462	0			4
							12	4	507	9							
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

M O	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
01	2604	X	1808	-0-	-796	-0-	101	1	1549	3	Y	140	140	0			12
							4	4	154	9							
02	2352	X	1770	-0-	-582	-0-	93	1	1529	3	Y	129	130	0			11
							6	4	142	9							
03	2604	X	2019	-0-	-585	-0-	104	1	1742	3	Y	155	156	0			10
							2	4	171	9							
04	2520	X	1841	-0-	-679	-0-	89	1	1593	3	Y	144	143	0			11
							1	4	158	9							
*05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	108	1	1867	3	Y	157	157	0			11
							2	4	173	9							
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	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
01	4743	X	3824	-0-	-919	-0-	219	1	3432	3	Y	153	153	0			-0-
							5	4	168	9							
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	324	1	5373	3	Y	234	233	0			1
							22	4	257	9							
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	358	1	6036	3	Y	273	272	0			2
							10	4	300	9							
04	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	329	1	5805	3	Y	324	324	0			2
							5	4	356	9							
*05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	347	1	5961	3	Y	467	466	0			3
							10	4	514	9							
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

M O	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
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	308	1	4828	3	Y	99	99	0			2
							8	4	109	9							
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	284	1	4698	3	Y	93	93	0			2
							19	4	102	9							
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	245	1	4143	3	Y	87	88	0			1
							6	4	96	9							
04	3720	X	1849	-0-	-1871	-0-	95	1	1676	3	Y	70	70	0			1
							1	4	77	9							
05	3844	X	2740	-0-	-1104	-0-	139	1	2402	3	Y	177	175	0			3
							4	4	195	9							
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

M O	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
01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	390	1	6113	3	Y	573	573	0			1
							11	4	630	9							
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	318	1	5263	3	Y	536	537	0			-0-
							21	4	590	9							
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	366	1	6157	3	Y	658	657	0			1
							10	4	724	9							
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	351	1	6208	3	Y	598	598	0			1
							5	4	658	9							
*05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	395	1	6778	3	Y	622	623	0			-0-
							12	4	684	9							
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	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
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	177	1	2754	3	Y	177	177	0			5
							5	4	195	9							
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	162	1	2683	3	Y	126	128	0			3
							11	4	139	9							
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	212	1	3593	3	Y	172	171	0			4
							6	4	189	9							
04	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	149	1	2622	3	Y	141	140	0			5
							1	4	155	9							
05	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	146	1	2481	3	Y	141	140	0			6
							4	4	155	9							
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	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
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	334	1	5242	3	Y	288	287	0			3
							8	4	317	9							
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	248	1	4127	3	Y	222	223	0			2
							17	4	244	9							
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	352	1	5908	3	Y	329	328	0			3
							10	4	362	9							
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	299	1	5310	3	Y	294	295	0			2
							4	4	323	9							
*05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	321	1	5511	3	Y	382	381	0			3
							9	4	420	9							
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	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
01	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	478	1	7468	3	Y	1009	1011	0			4
							13	4	1110	9							
02	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	371	1	6168	3	Y	777	778	0			3
							25	4	855	9							
03	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	445	1	7496	3	Y	981	981	0			3
							12	4	1079	9							
04	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	415	1	7327	3	Y	947	947	0			3
							5	4	1042	9							
*05	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	434	1	7456	3	Y	977	979	0			1
							12	4	1075	9							
06	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	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
01	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	619	1	9700	3	Y	633	633	0			3
							17	4	696	9							
02	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	476	1	7889	3	Y	500	501	0			2
							31	4	550	9							
03	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	632	1	10649	3	Y	703	701	0			4
							17	4	773	9							
04	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	572	1	10148	3	Y	550	550	0			4
							8	4	605	9							
*05	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	528	1	9073	3	Y	443	445	0			2
							15	4	487	9							
06	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	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
01	4991	X	4179	-0-	-812	-0-	243	1	3801	3	Y	117	118	0			4
							6	4	129	9							
02	4620	X	3073	-0-	-1547	-0-	168	1	2788	3	Y	96	96	0			4
							11	4	106	9							
03	5115	X	4192	-0-	-923	-0-	225	1	3806	3	Y	141	142	0			3
							6	4	155	9							
04	4710	X	3675	-0-	-1035	-0-	190	1	3361	3	Y	110	110	0			3
							3	4	121	9							
05	4867	X	2567	-0-	-2300	-0-	138	1	2360	3	Y	59	59	0			3
							4	4	65	9							
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	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
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	258	1	4038	3	Y	351	351	0			6
							6	4	386	9							
02	4032	X	2878	-0-	-1154	-0-	148	1	2455	3	Y	241	243	0			4
							10	4	265	9							
03	4464	X	2246	-0-	-2218	-0-	114	1	1902	3	Y	207	208	0			3
							2	4	228	9							
04	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	207	1	3666	3	Y	399	396	0			6
							3	4	439	9							
*05	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	416	1	7149	3	Y	551	549	0			8
							12	4	606	9							
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

M O	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
01	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	397	1	5173	3	Y	521	521	0			8
							7	4	573	9							
02	5096	X	5024	-0-	-72	-0-	320	1	4233	3	Y	414	415	0			7
							16	4	455	9							
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	357	1	4892	3	Y	500	500	0			7
							7	4	550	9							
04	5460	X	5350	-0-	-110	-0-	318	1	4503	3	Y	479	479	0			7
							2	4	527	9							
05	5642	X	5380	-0-	-262	-0-	322	1	4428	3	Y	567	566	0			8
							6	4	624	9							
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007

M O	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
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	435	1	5662	3	Y	602	604	0			4
							13	4	662	9							
02	5796	X	5485	-0-	-311	-0-	351	1	4627	3	Y	444	444	0			4
							19	4	488	9							
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	401	1	5485	3	Y	545	545	0			4
							8	4	600	9							
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	380	1	5366	3	Y	467	467	0			4
							4	4	514	9							
05	6417	X	6168	-0-	-249	-0-	388	1	5345	3	Y	387	389	0			2
							9	4	426	9							
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	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
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	408	1	5288	3	Y	495	496	0			3
							7	4	545	9							
02	5320	X	5305	-0-	-15	-0-	340	1	4498	3	Y	408	408	0			3
							18	4	449	9							
03	5890	X	5728	-0-	-162	-0-	355	1	4863	3	Y	457	459	0			1
							7	4	503	9							
04	5700	X	5427	-0-	-273	-0-	325	1	4622	3	Y	434	434	0			1
							3	4	477	9							
05	5890	X	5431	-0-	-459	-0-	328	1	4505	3	Y	537	536	0			2
							7	4	591	9							
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	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
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	516	1	6692	3	Y	442	442	0			7
							12	4	486	9							
02	6776	X	6163	-0-	-613	-0-	407	1	5357	3	Y	344	345	0			6
							21	4	378	9							
03	7502	X	7325	-0-	-177	-0-	465	1	6378	3	Y	428	428	0			6
							11	4	471	9							
04	7260	X	7164	-0-	-96	-0-	440	1	6243	3	Y	433	433	0			6
							5	4	476	9							
*05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	477	1	6554	3	Y	466	466	0			6
							12	4	513	9							
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	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
01	8153	X	8068	-0-	-85	-0-	462	1	7230	3	Y	331	332	0			2
							12	4	364	9							
02	7364	X	6442	-0-	-922	-0-	351	1	5818	3	Y	227	227	0			2
							23	4	250	9							
03	8153	X	8116	-0-	-37	-0-	437	1	7339	3	Y	298	297	0			3
							12	4	328	9							
04	7890	X	6944	-0-	-946	-0-	355	1	6281	3	Y	275	275	0			3
							5	4	303	9							
*05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	451	1	7750	3	Y	440	438	0			5
							13	4	484	9							
06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	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
01	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	577	1	7489	3	Y	833	834	0			6
							13	4	916	9							
02	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	481	1	6349	3	Y	687	687	0			6
							28	4	756	9							
03	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	538	1	7373	3	Y	800	801	0			5
							14	4	880	9							
04	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	484	1	6856	3	Y	720	720	0			5
							6	4	792	9							
05	8308	X	8175	-0-	-133	-0-	496	1	6823	3	Y	767	766	0			6
							12	4	844	9							
06	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	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
01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	499	1	7840	3	Y	386	386	0			1
							13	4	425	9							
02	7896	X	4173	-0-	-3723	-0-	224	1	3732	3	Y	184	184	0			1
							15	4	202	9							
03	8742	X	94	-0-	-8648	-0-	6	1	84	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	8460	X	4301	-0-	-4159	-0-	217	1	3858	3	Y	202	199	0			3
							4	4	222	9							
05	8742	X	7396	-0-	-1346	-0-	384	1	6585	3	Y	378	376	0			5
							11	4	416	9							
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	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
01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	511	1	6624	3	Y	583	583	0			-0-
							12	4	641	9							
02	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	456	1	6023	3	Y	517	516	0			1
							25	4	569	9							
03	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	489	1	6714	3	Y	607	606	0			2
							11	4	668	9							
04	7200	X	6577	-0-	-623	-0-	393	1	5573	3	Y	552	551	0			3
							4	4	607	9							
05	7440	X	7297	-0-	-143	-0-	455	1	6274	3	Y	507	508	0			2
							10	4	558	9							
06	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	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
01	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	411	1	5332	3	Y	562	563	0			1
							9	4	618	9							
02	5264	X	4642	-0-	-622	-0-	296	1	3888	3	Y	403	404	0			-0-
							15	4	443	9							
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	380	1	5200	3	Y	546	546	0			-0-
							8	4	601	9							
04	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	368	1	5223	3	Y	554	553	0			1
							4	4	609	9							
05	5828	X	5660	-0-	-168	-0-	349	1	4812	3	Y	447	448	0			-0-
							7	4	492	9							
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

M O	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
01	7905	X	7746	-0-	-159	-0-	444	1	6965	3	Y	295	294	0			6
							12	4	325	9							
02	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	436	1	7227	3	Y	294	294	0			6
							29	4	323	9							
03	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	713	1	12011	3	Y	513	513	0			6
							18	4	564	9							
04	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	505	1	8932	3	Y	342	343	0			5
							7	4	376	9							
05	7905	X	7783	-0-	-122	-0-	411	1	7054	3	Y	278	279	0			4
							12	4	306	9							
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	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
01	8773	X	8458	-0-	-315	-0-	483	1	7562	3	Y	364	364	0			4
							13	4	400	9							
02	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	450	1	7454	3	Y	345	346	0			3
							29	4	380	9							
03	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	742	1	12516	3	Y	605	603	0			5
							21	4	666	9							
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	448	1	7933	3	Y	363	364	0			4
							5	4	399	9							
05	8773	X	7890	-0-	-883	-0-	409	1	7019	3	Y	409	409	0			4
							12	4	450	9							
06	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

M O	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
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	296	1	3396	3	Y	1619	1619	0			9
							5	4	1781	9							
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	277	1	3110	3	Y	1573	1572	0			10
							12	4	1730	9							
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	266	1	3162	3	Y	1351	1359	0			2
							5	4	1486	9							
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	248	1	3017	3	Y	1292	1292	0			2
							1	4	1421	9							
*05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	403	1	4976	3	Y	1439	1440	0			1
							8	4	1583	9							
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	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
01	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	488	1	4978	3	Y	511	511	0			2
							8	4	562	9							
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	349	1	3826	3	Y	386	388	0			-0-
							15	4	425	9							
03	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	503	1	5180	3	Y	541	540	0			1
							8	4	595	9							
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	482	1	4760	3	Y	477	477	0			1
							4	4	525	9							
*05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	487	1	4837	3	Y	490	490	0			1
							7	4	539	9							
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	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
01	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	984	1	10067	3	Y	1325	1327	0			4
							20	4	1458	9							
02	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	661	1	7232	3	Y	957	961	0			-0-
							31	4	1053	9							
03	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	937	1	9657	3	Y	1324	1320	0			4
							18	4	1456	9							
04	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	925	1	9108	3	Y	1172	1171	0			5
							7	4	1289	9							
*05	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	916	1	9094	3	Y	1281	1280	0			6
							15	4	1409	9							
06	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	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
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	383	1	3935	3	Y	384	385	0			4
							6	4	422	9							
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	259	1	2811	3	Y	450	448	0			6
							11	4	495	9							
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	352	1	3629	3	Y	560	559	0			7
							4	4	616	9							
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	359	1	3545	3	Y	609	607	0			9
							1	4	670	9							
*05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	356	1	3534	3	Y	502	504	0			7
							6	4	552	9							
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	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
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	567	1	5800	3	Y	973	974	0			1
							10	4	1070	9							
02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	395	1	4322	3	Y	724	725	0			-0-
							18	4	796	9							
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	563	1	5811	3	Y	978	975	0			3
							10	4	1076	9							
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	540	1	5307	3	Y	915	915	0			3
							4	4	1007	9							
*05	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	538	1	5356	3	Y	945	947	0			1
							9	4	1040	9							
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	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
01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	487	1	5575	3	Y	975	975	0			1
							9	4	1073	9							
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	444	1	4987	3	Y	833	834	0			-0-
							19	4	916	9							
03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	500	1	5929	3	Y	966	964	0			2
							9	4	1063	9							
04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	448	1	5456	3	Y	824	824	0			2
							4	4	906	9							
*05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	509	1	6302	3	Y	994	993	0			3
							12	4	1093	9							
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	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
01	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	647	1	7399	3	Y	1614	1614	0			5
							13	4	1775	9							
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	461	1	5169	3	Y	1136	1139	0			2
							20	4	1250	9							
03	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	595	1	7043	3	Y	1447	1446	0			3
							13	4	1592	9							
04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	574	1	6995	3	Y	1280	1281	0			2
							6	4	1408	9							
*05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	594	1	7362	3	Y	1349	1349	0			2
							12	4	1484	9							
06	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	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
01	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	639	1	7305	3	Y	1555	1555	0			17
							12	4	1711	9							
02	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	492	1	5522	3	Y	1134	1140	0			11
							25	4	1247	9							
03	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	521	1	6167	3	Y	1272	1275	0			8
							11	4	1399	9							
04	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	464	1	5672	3	Y	1173	1173	0			8
							5	4	1290	9							
*05	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	493	1	6086	3	Y	1282	1282	0			8
							8	4	1410	9							
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

01	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	742	1	11623	3	Y	672	674	0			1
							19	4	739	9							
02	11732	X	10825	-0-	-907	-0-	581	1	9631	3	Y	522	523	0			-0-
							39	4	574	9							
03	12989	X	12847	-0-	-142	-0-	678	1	11436	3	Y	650	649	0			1
							18	4	715	9							
04	12570	X	12302	-0-	-268	-0-	624	1	11056	3	Y	557	557	0			1
							9	4	613	9							
05	12989	X	12436	-0-	-553	-0-	648	1	11111	3	Y	598	597	0			2
							19	4	658	9							
06	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	415	1	6498	3	Y	312	312	0			5
							12	4	343	9							
02	6384	X	5612	-0-	-772	-0-	303	1	5025	3	Y	240	240	0			5
							20	4	264	9							
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	398	1	6721	3	Y	342	342	0			5
							11	4	376	9							
04	6840	X	6799	-0-	-41	-0-	346	1	6118	3	Y	301	301	0			5
							4	4	331	9							
05	7068	X	6805	-0-	-263	-0-	355	1	6102	3	Y	307	308	0			4
							10	4	338	9							
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	469	1	7353	3	Y	732	733	0			1
							13	4	805	9							
02	7504	X	6882	-0-	-622	-0-	354	1	5866	3	Y	580	580	0			1
							24	4	638	9							
03	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	437	1	7338	3	Y	754	754	0			1
							12	4	829	9							
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	402	1	7117	3	Y	713	713	0			1
							5	4	784	9							
*05	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	418	1	7172	3	Y	730	730	0			1
							12	4	803	9							
06	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

01	15252	X	14138	-0-	-1114	-0-	780	1	12198	3	Y	1036	1039	0			1
							20	4	1140	9							
02	13776	X	11319	-0-	-2457	-0-	592	1	9815	3	Y	793	794	0			-0-
							40	4	872	9							
03	15252	X	14418	-0-	-834	-0-	744	1	12535	3	Y	1016	1013	0			3
							21	4	1118	9							
04	14760	X	12141	-0-	-2619	-0-	589	1	10435	3	Y	1008	1007	0			4
							8	4	1109	9							
05	15252	X	11329	-0-	-3923	-0-	568	1	9755	3	Y	901	904	0			1
							15	4	991	9							
06	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

01	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	1022	1	16007	3	Y	1650	1652	0			4
							26	4	1815	9							
02	16380	X	15627	-0-	-753	-0-	797	1	13216	3	Y	1416	1416	0			4
							56	4	1558	9							
03	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	941	1	15850	3	Y	1787	1785	0			6
							27	4	1966	9							
04	17550	X	17528	-0-	-22	-0-	838	1	14844	3	Y	1668	1667	0			7
							11	4	1835	9							
05	18135	X	17825	-0-	-310	-0-	875	1	15033	3	Y	1722	1723	0			6
							23	4	1894	9							
06	17550	X	NO RPT	-0-	-17550	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

M O	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
01	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	644	1	10080	3	Y	1249	1251	0			4
							17	4	1374	9							
02	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	622	1	10288	3	Y	1180	1181	0			3
							43	4	1298	9							
03	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	1076	1	18140	3	Y	1447	1446	0			4
							30	4	1592	9							
04	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	575	1	10164	3	Y	945	949	0			-0-
							8	4	1040	9							
*05	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	536	1	9205	3	Y	976	976	0			-0-
							15	4	1074	9							
06	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	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
01	13795	X	13693	-0-	-102	-0-	751	1	11766	3	Y	1052	1052	0			2
							19	4	1157	9							
02	12460	X	11583	-0-	-877	-0-	602	1	9984	3	Y	869	870	0			1
							41	4	956	9							
03	13795	X	13168	-0-	-627	-0-	674	1	11346	3	Y	1027	1025	0			3
							18	4	1130	9							
04	13350	X	12468	-0-	-882	-0-	611	1	10833	3	Y	923	923	0			3
							9	4	1015	9							
05	13795	X	12456	-0-	-1339	-0-	628	1	10783	3	Y	934	936	0			1
							18	4	1027	9							
06	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	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
01	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	769	1	12054	3	Y	1945	1948	0			7
							19	4	2140	9							
02	12432	X	6921	-0-	-5511	-0-	335	1	5572	3	Y	901	908	0			-0-
							23	4	991	9							
03	13764	X	13	-0-	-13751	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	780	1	13818	3	Y	2401	2367	0			34
							11	4	2641	9							
*05	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	697	1	11966	3	Y	1914	1923	0			25
							20	4	2105	9							
06	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	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
01	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	479	1	7504	3	Y	855	855	0			-0-
							13	4	941	9							
02	8064	X	7381	-0-	-683	-0-	372	1	6169	3	Y	741	741	0			-0-
							25	4	815	9							
03	8928	X	7114	-0-	-1814	-0-	352	1	5945	3	Y	734	733	0			1
							10	4	807	9							
04	8640	X	6671	-0-	-1969	-0-	318	1	5616	3	Y	666	666	0			1
							4	4	733	9							
05	8928	X	6769	-0-	-2159	-0-	327	1	5640	3	Y	721	721	0			1
							9	4	793	9							
06	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		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 #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

M O	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
01	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	773	1	12134	3	Y	1693	1695	0			7
							19	4	1862	9							
02	12628	X	11722	-0-	-906	-0-	572	1	9495	3	Y	1469	1471	0			5
							39	4	1616	9							
03	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	736	1	12392	3	Y	1740	1736	0			9
							21	4	1914	9							
04	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	643	1	11374	3	Y	1531	1531	0			9
							10	4	1684	9							
05	13981	X	11943	-0-	-2038	-0-	574	1	9856	3	Y	1361	1364	0			6
							16	4	1497	9							
06	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

M O	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
01	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	560	1	8788	3	Y	1083	1084	0			3
							14	4	1191	9							
02	9520	X	7965	-0-	-1555	-0-	404	1	6709	3	Y	750	751	0			2
							27	4	825	9							
03	10540	X	10387	-0-	-153	-0-	521	1	8763	3	Y	990	988	0			4
							14	4	1089	9							
04	10200	X	10025	-0-	-175	-0-	467	1	8263	3	Y	1172	1168	0			8
							6	4	1289	9							
05	10540	X	9715	-0-	-825	-0-	479	1	8218	3	Y	913	918	0			3
							14	4	1004	9							
06	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

M O	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
01	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	484	1	7581	3	Y	1002	1002	0			3
							13	4	1102	9							
02	8008	X	7035	-0-	-973	-0-	360	1	5983	3	Y	606	609	0			-0-
							25	4	667	9							
03	8866	X	7582	-0-	-1284	-0-	378	1	6363	3	Y	755	753	0			2
							10	4	831	9							
04	8580	X	7885	-0-	-695	-0-	367	1	6480	3	Y	939	935	0			6
							5	4	1033	9							
*05	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	469	1	8042	3	Y	1152	1150	0			8
							13	4	1267	9							
06	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	9779	-0-	-1939	-0-	523	1	8186	3	N	961	964	0			4
							13	4	1057	9							
02	10584	X	7700	-0-	-2884	-0-	390	1	6456	3	N	753	754	0			3
							26	4	828	9							
03	11501	X	10130	-0-	-1371	-0-	505	1	8509	3	N	1002	1001	0			4
							14	4	1102	9							
04	11040	X	8528	-0-	-2512	-0-	410	1	7270	3	N	766	769	0			1
							5	4	843	9							
05	10509	X	8147	-0-	-2362	-0-	415	1	7100	3	N	564	565	0			-0-
							12	4	620	9							
06	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480

M O	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
01	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	987	1	15467	3	Y	727	728	0			6
							26	4	800	9							
02	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	696	1	11537	3	Y	520	522	0			4
							49	4	572	9							
03	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	793	1	13362	3	Y	599	600	0			3
							21	4	659	9							
04	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	701	1	12390	3	Y	689	687	0			5
							10	4	758	9							
*05	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	705	1	12103	3	Y	694	694	0			5
							20	4	763	9							
06	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

M O	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
01	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	520	1	8154	3	Y	541	541	0			-0-
							13	4	595	9							
02	7140	X	6457	-0-	-683	-0-	343	1	5687	3	Y	367	367	0			-0-
							23	4	404	9							
03	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	467	1	7887	3	Y	530	529	0			1
							13	4	583	9							
04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	433	1	7683	3	Y	531	530	0			2
							5	4	584	9							
*05	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	477	1	8183	3	Y	651	651	0			2
							13	4	716	9							
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

M O	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
01	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	1010	1	15820	3	Y	886	888	0			2
							26	4	975	9							
02	15176	X	14789	-0-	-387	-0-	795	1	13160	3	Y	708	709	0			1
							55	4	779	9							
03	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	898	1	15135	3	Y	845	844	0			2
							26	4	930	9							
04	16260	X	15656	-0-	-604	-0-	794	1	14050	3	Y	728	729	0			1
							11	4	801	9							
05	16802	X	15432	-0-	-1370	-0-	805	1	13817	3	Y	716	717	0			-0-
							22	4	788	9							
06	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	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
01	15066	X	14257	-0-	-809	-0-	815	1	12786	3	Y	578	579	0			-0-
							20	4	636	9							
02	13608	X	11482	-0-	-2126	-0-	622	1	10281	3	Y	487	486	0			1
							43	4	536	9							
03	15066	X	13463	-0-	-1603	-0-	717	1	12078	3	Y	591	591	0			1
							18	4	650	9							
04	14580	X	11875	-0-	-2705	-0-	603	1	10681	3	Y	529	529	0			1
							9	4	582	9							
05	14570	X	11831	-0-	-2739	-0-	618	1	10623	3	Y	520	520	0			1
							18	4	572	9							
06	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	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
01	10943	X	10669	-0-	-274	-0-	598	1	9371	3	Y	622	624	0			7
							16	4	684	9							
02	9884	X	8272	-0-	-1612	-0-	440	1	7280	3	Y	475	475	0			7
							29	4	523	9							
03	10943	X	9230	-0-	-1713	-0-	486	1	8168	3	Y	512	514	0			5
							13	4	563	9							
04	10590	X	9341	-0-	-1249	-0-	466	1	8246	3	Y	567	566	0			6
							5	4	624	9							
05	10943	X	9791	-0-	-1152	-0-	501	1	8591	3	Y	623	623	0			6
							14	4	685	9							
06	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051

M O	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
01	14849	X	10860	-0-	-3989	-0-	618	1	9691	3	Y	485	484	0			1
							17	4	534	9							
02	13412	X	9966	-0-	-3446	-0-	538	1	8911	3	Y	437	437	0			1
							36	4	481	9							
03	14849	X	11720	-0-	-3129	-0-	622	1	10479	3	Y	548	548	0			1
							16	4	603	9							
04	13680	X	10752	-0-	-2928	-0-	546	1	9660	3	Y	490	489	0			2
							7	4	539	9							
*05	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	615	1	10557	3	Y	544	544	0			2
							17	4	598	9							
06	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531

M O	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
01	15841	X	15544	-0-	-297	-0-	876	1	13714	3	Y	845	846	0			4
							24	4	930	9							
02	14308	X	13971	-0-	-337	-0-	740	1	12280	3	Y	818	818	0			4
							51	4	900	9							
03	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	966	1	16286	3	Y	1117	1115	0			6
							27	4	1229	9							
04	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	871	1	15434	3	Y	871	874	0			3
							11	4	958	9							
*05	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	877	1	15059	3	Y	878	879	0			2
							23	4	966	9							
06	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014

M O	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
01	18445	X	18438	-0-	-7	-0-	1043	1	16359	3	Y	917	918	0			4
							27	4	1009	9							
02	16660	X	15151	-0-	-1509	-0-	815	1	13515	3	Y	695	698	0			1
							56	4	765	9							
03	18445	X	17299	-0-	-1146	-0-	916	1	15419	3	Y	852	850	0			3
							27	4	937	9							
04	17850	X	16124	-0-	-1726	-0-	817	1	14443	3	Y	775	775	0			3
							11	4	853	9							
05	18445	X	16304	-0-	-2141	-0-	848	1	14558	3	Y	795	796	0			2
							23	4	875	9							
06	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	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
01	12989	X	12340	-0-	-649	-0-	675	1	10569	3	N	980	981	0			4
							18	4	1078	9							
02	11732	X	10053	-0-	-1679	-0-	522	1	8641	3	N	777	779	0			2
							35	4	855	9							
03	12989	X	12285	-0-	-704	-0-	626	1	10546	3	N	996	994	0			4
							17	4	1096	9							
04	12570	X	11869	-0-	-701	-0-	579	1	10229	3	N	957	957	0			4
							8	4	1053	9							
05	12462	X	12277	-0-	-185	-0-	623	1	10684	3	N	865	867	0			2
							18	4	952	9							
06	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	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
01	8370	X	7592	-0-	-778	-0-	414	1	6488	3	Y	616	618	0			-0-
							12	4	678	9							
02	7560	X	6590	-0-	-970	-0-	342	1	5647	3	Y	525	525	0			-0-
							23	4	578	9							
03	8370	X	8293	-0-	-77	-0-	422	1	7105	3	Y	686	684	0			2
							11	4	755	9							
04	8100	X	5332	-0-	-2768	-0-	258	1	4567	3	Y	457	459	0			-0-
							4	4	503	9							
05	7936	X	1971	-0-	-5965	-0-	98	1	1676	3	Y	177	177	0			-0-
							2	4	195	9							
06	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	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
01	5766	X	5114	-0-	-652	-0-	274	1	4270	3	Y	513	513	0			1
							6	4	564	9							
02	5208	X	2303	-0-	-2905	-0-	115	1	1927	3	Y	231	232	0			-0-
							7	4	254	9							
03	5766	X	4	-0-	-5762	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	5580	X	1362	-0-	-4218	-0-	65	1	1141	3	Y	142	140	0			2
							156	9									
05	5332	X	4739	-0-	-593	-0-	230	1	3949	3	Y	503	498	0			7
							7	4	553	9							
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	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
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	293	1	4597	3	Y	657	659	0			3
							8	4	723	9							
02	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	264	1	4401	3	Y	611	611	0			3
							18	4	672	9							
03	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	477	1	8042	3	Y	1155	1150	0			8
							13	4	1271	9							
04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	349	1	6177	3	Y	757	762	0			3
							5	4	833	9							
05	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	267	1	4586	3	Y	432	435	0			-0-
							7	4	475	9							
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	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
01	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	703	1	10999	3	Y	1685	1692	0			7
							18	4	1854	9							
02	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	653	1	10823	3	Y	1575	1576	0			6
							44	4	1733	9							
03	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	707	1	11914	3	Y	1703	1706	0			3
							19	4	1873	9							
04	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	640	1	11335	3	Y	1549	1548	0			4
							10	4	1704	9							
*05	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	679	1	11661	3	Y	1582	1583	0			3
							19	4	1740	9							
06	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826

M O	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
01	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	783	1	12255	3	Y	1430	1433	0			14
							20	4	1573	9							
02	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	666	1	11042	3	Y	1299	1300	0			13
							47	4	1429	9							
03	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	798	1	13476	3	Y	1822	1819	0			16
							21	4	2004	9							
04	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	698	1	12372	3	Y	1716	1715	0			17
							10	4	1888	9							
*05	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	709	1	12141	3	Y	1655	1659	0			13
							20	4	1821	9							
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303

M O	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
01	17794	X	8845	-0-	-8949	-0-	444	1	6940	3	Y	1317	1315	0			3
							12	4	1449	9							
02	16072	X	5762	-0-	-10310	-0-	273	1	4508	3	Y	875	878	0			-0-
							18	4	963	9							
03	17794	X	5976	-0-	-11818	-0-	266	1	4487	3	Y	1105	1103	0			2
							7	4	1216	9							
04	16290	X	6724	-0-	-9566	-0-	275	1	4873	3	Y	1429	1423	0			8
							4	4	1572	9							
05	8835	X	8604	-0-	-231	-0-	363	1	6237	3	Y	1812	1808	0			12
							11	4	1993	9							
06	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	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
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	154	1	2398	3	Y	780	780	0			4
							4	4	858	9							
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	146	1	2400	3	Y	554	557	0			1
							10	4	609	9							
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	168	1	2839	3	Y	732	730	0			3
							5	4	805	9							
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	129	1	2296	3	Y	726	726	0			3
							1	4	799	9							
*05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	139	1	2388	3	Y	763	763	0			3
							4	4	839	9							
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	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
01	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	312	1	4895	3	Y	663	663	0			2
							8	4	729	9							
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	262	1	4336	3	Y	580	582	0			-0-
							18	4	638	9							
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	270	1	4540	3	Y	644	643	0			1
							7	4	708	9							
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	247	1	4352	3	Y	644	643	0			2
							4	4	708	9							
*05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	256	1	4378	3	Y	497	499	0			-0-
							7	4	547	9							
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

M O	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
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	343	1	5367	3	Y	921	922	0			2
							9	4	1013	9							
02	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	369	1	6105	3	Y	834	836	0			-0-
							25	4	917	9							
03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	365	1	6132	3	Y	882	880	0			2
							10	4	970	9							
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	287	1	5084	3	Y	676	678	0			-0-
							4	4	744	9							
*05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	307	1	5281	3	Y	650	650	0			-0-
							9	4	715	9							
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

M O	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
01	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	488	1	7632	3	Y	1279	1278	0			10
							13	4	1407	9							
02	7924	X	4482	-0-	-3442	-0-	217	1	3596	3	Y	595	604	0			1
							14	4	655	9							
03	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	464	1	7817	3	Y	1387	1380	0			8
							12	4	1526	9							
04	8490	X	7988	-0-	-502	-0-	367	1	6495	3	Y	1019	1023	0			4
							5	4	1121	9							
05	8773	X	7597	-0-	-1176	-0-	361	1	6192	3	Y	940	943	0			1
							10	4	1034	9							
06	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	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
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	295	1	4618	3	Y	690	692	0			-0-
							8	4	759	9							
02	4788	X	2270	-0-	-2518	-0-	112	1	1837	3	Y	285	285	0			-0-
							7	4	314	9							
03	5301	X	50	-0-	-5251	-0-	2	1	39	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	343	1	6043	3	Y	867	856	0			11
							4	4	954	9							
*05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	271	1	4660	3	Y	718	721	0			8
							7	4	790	9							
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

M O	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
01	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	350	1	5470	3	Y	890	893	0			-0-
							9	4	979	9							
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	287	1	4758	3	Y	1004	1001	0			3
							19	4	1104	9							
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	361	1	6075	3	Y	1087	1088	0			2
							10	4	1196	9							
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	286	1	5051	3	Y	1130	1128	0			4
							4	4	1243	9							
*05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	320	1	5498	3	Y	991	993	0			2
							9	4	1090	9							
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

M O	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
01	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	1171	1	18330	3	Y	992	993	0			3
							31	4	1091	9							
02	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	893	1	14806	3	Y	751	752	0			2
							61	4	826	9							
03	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	1014	1	17093	3	Y	935	934	0			3
							29	4	1029	9							
04	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	909	1	16090	3	Y	939	938	0			4
							11	4	1033	9							
*05	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	937	1	16081	3	Y	981	982	0			3
							27	4	1079	9							
06	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

M O	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
01	15996	X	14836	-0-	-1160	-0-	851	1	13329	3	Y	576	577	0			7
							22	4	634	9							
02	17080	X	12587	-0-	-4493	-0-	684	1	11334	3	Y	474	475	0			6
							48	4	521	9							
03	18910	X	13888	-0-	-5022	-0-	744	1	12523	3	Y	545	545	0			6
							21	4	600	9							
04	16230	X	12456	-0-	-3774	-0-	637	1	11271	3	Y	489	489	0			6
							10	4	538	9							
05	15779	X	12255	-0-	-3524	-0-	644	1	11055	3	Y	489	489	0			6
							18	4	538	9							
06	14370	X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	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
01	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	998	1	15647	3	Y	1941	1948	0			16
							26	4	2135	9							
02	16184	X	15820	-0-	-364	-0-	804	1	13326	3	Y	1485	1489	0			12
							56	4	1634	9							
03	24100	X	24100	-0-	-0-	-0-	1206	1	20322	3	Y	2307	2302	0			17
							34	4	2538	9							
04	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	1025	1	18148	3	Y	2190	2189	0			18
							14	4	2409	9							
*05	21169	X	21169	-0-	-0-	-0-	1028	1	17637	3	Y	2249	2251	0			16
							30	4	2474	9							
06	17340	X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	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
01	18693	X	16133	-0-	-2560	-0-	852	1	13356	3	Y	1730	1741	0			9
							22	4	1903	9							
02	16884	X	11473	-0-	-5411	-0-	600	1	9953	3	Y	798	804	0			3
							42	4	878	9							
03	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	1056	1	17793	3	Y	2488	2470	0			21
							29	4	2737	9							
04	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	891	1	15750	3	Y	2285	2286	0			20
							11	4	2514	9							
*05	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	925	1	15880	3	Y	2085	2091	0			14
							27	4	2294	9							
06	18090	X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	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
01	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	1102	1	17268	3	Y	3009	3011	0			33
							29	4	3310	9							
02	22779	X	22779	-0-	-0-	-0-	1130	1	18729	3	Y	2585	2589	0			29
							76	4	2844	9							
03	20274	X	19314	-0-	-960	-0-	936	1	15773	3	Y	2344	2353	0			20
							27	4	2578	9							
04	19620	X	18476	-0-	-1144	-0-	861	1	15243	3	Y	2146	2145	0			21
							11	4	2361	9							
05	20274	X	18721	-0-	-1553	-0-	898	1	15397	3	Y	2184	2186	0			19
							24	4	2402	9							
06	19620	X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

M O	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
01	7161	X	7008	-0-	-153	-0-	363	1	5697	3	Y	853	854	0			3
							10	4	938	9							
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	477	1	7931	3	Y	576	579	0			-0-
							31	4	634	9							
03	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	367	1	6185	3	Y	726	724	0			2
							10	4	799	9							
04	6930	X	3989	-0-	-2941	-0-	177	1	3138	3	Y	611	612	0			1
							2	4	672	9							
05	7161	X	4438	-0-	-2723	-0-	209	1	3578	3	Y	585	586	0			-0-
							7	4	644	9							
06	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360

M O	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
01	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	978	1	15324	3	Y	631	632	0			1
							26	4	694	9							
02	13832	X	7904	-0-	-5928	-0-	429	1	7126	3	Y	292	293	0			-0-
							28	4	321	9							
03	15314	X	38	-0-	-15276	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	14820	X	9611	-0-	-5209	-0-	495	1	8742	3	Y	334	329	0			5
							7	4	367	9							
05	15314	X	12617	-0-	-2697	-0-	662	1	11361	3	Y	523	522	0			6
							19	4	575	9							
06	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103

M O	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
01	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	1009	1	15808	3	Y	2582	2585	0			23
							26	4	2840	9							
02	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	960	1	15922	3	Y	1960	1965	0			18
							66	4	2156	9							
03	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	946	1	15944	3	Y	2300	2301	0			17
							27	4	2530	9							
04	17804	X	17804	-0-	-0-	-0-	830	1	14679	3	Y	2076	2075	0			18
							11	4	2284	9							
*05	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	853	1	14641	3	Y	2077	2079	0			16
							23	4	2285	9							
06	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

M O	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
01	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	807	1	12631	3	Y	1461	1461	0			16
							20	4	1607	9							
02	11480	X	7139	-0-	-4341	-0-	367	1	6056	3	Y	628	641	0			3
							25	4	691	9							
03	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	652	1	10980	3	Y	1102	1097	0			8
							18	4	1212	9							
04	12300	X	12043	-0-	-257	-0-	557	1	9860	3	Y	1472	1467	0			13
							7	4	1619	9							
05	12710	X	12322	-0-	-388	-0-	583	1	10009	3	Y	1558	1560	0			11
							16	4	1714	9							
06	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728

M O	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
01	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	765	1	11984	3	Y	505	506	0			-0-
							19	4	556	9							
02	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	758	1	12549	3	Y	495	494	0			1
							52	4	545	9							
03	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	854	1	14413	3	Y	586	585	0			2
							24	4	645	9							
04	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	744	1	13167	3	Y	446	447	0			1
							10	4	491	9							
*05	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	743	1	12744	3	Y	438	439	0			-0-
							20	4	482	9							
06	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	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
01	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	880	1	13783	3	Y	806	808	0			1
							24	4	887	9							
02	13020	X	8357	-0-	-4663	-0-	449	1	7430	3	Y	408	409	0			-0-
							29	4	449	9							
03	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	930	1	15678	3	Y	877	871	0			6
							27	4	965	9							
04	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	734	1	12992	3	Y	624	627	0			3
							10	4	686	9							
*05	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	976	1	16759	3	Y	686	686	0			3
							28	4	755	9							
06	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908

M O	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
01	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	968	1	15157	3	Y	1246	1248	0			4
							26	4	1371	9							
02	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	793	1	13149	3	Y	1078	1077	0			5
							55	4	1186	9							
03	22121	X	22121	-0-	-0-	-0-	1139	1	19199	3	Y	1592	1589	0			8
							32	4	1751	9							
04	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	932	1	16485	3	Y	1357	1359	0			6
							12	4	1493	9							
*05	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	881	1	15132	3	Y	1223	1226	0			3
							23	4	1345	9							
06	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	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
01	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	885	1	13868	3	Y	1929	1932	0			15
							24	4	2122	9							
02	15232	X	14011	-0-	-1221	-0-	728	1	12047	3	Y	1077	1088	0			4
							51	4	1185	9							
03	25519	X	25519	-0-	-0-	-0-	1304	1	21993	3	Y	1986	1978	0			12
							37	4	2185	9							
04	16320	X	15246	-0-	-1074	-0-	705	1	12473	3	Y	1871	1871	0			12
							10	4	2058	9							
05	16864	X	15143	-0-	-1721	-0-	718	1	12319	3	Y	1896	1897	0			11
							20	4	2086	9							
06	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

M O	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
01	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	687	1	10747	3	Y	688	689	0			-0-
							18	4	757	9							
02	10220	X	7935	-0-	-2285	-0-	423	1	7004	3	Y	436	436	0			-0-
							28	4	480	9							
03	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	628	1	10577	3	Y	608	606	0			2
							17	4	669	9							
04	10950	X	10065	-0-	-885	-0-	501	1	8860	3	Y	634	632	0			4
							7	4	697	9							
05	11315	X	10640	-0-	-675	-0-	542	1	9300	3	Y	712	712	0			4
							15	4	783	9							
06	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357

M O	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
01	13919	X	13010	-0-	-909	-0-	724	1	11351	3	Y	833	833	0			-0-
							19	4	916	9							
02	12572	X	10747	-0-	-1825	-0-	568	1	9408	3	Y	665	665	0			-0-
							39	4	732	9							
03	22984	X	22984	-0-	-0-	-0-	1196	1	20153	3	Y	1456	1448	0			8
							33	4	1602	9							
04	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	792	1	14019	3	Y	715	721	0			2
							11	4	787	9							
*05	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	726	1	12459	3	Y	631	631	0			2
							20	4	694	9							
06	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

M O	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
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	267	1	4202	3	Y	860	859	0			8
							6	4	946	9							
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	209	1	3471	3	Y	473	477	0			4
							14	4	520	9							
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	259	1	4367	3	Y	617	617	0			4
							7	4	679	9							
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	248	1	4400	3	Y	586	587	0			3
							4	4	645	9							
*05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	282	1	4842	3	Y	573	573	0			3
							8	4	630	9							
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

M O	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
01	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	562	1	8796	3	Y	691	692	0			2
							14	4	760	9							
02	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	457	1	7550	3	Y	411	413	0			-0-
							29	4	452	9							
03	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	473	1	7984	3	Y	747	744	0			3
							13	4	822	9							
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	435	1	7710	3	Y	706	705	0			4
							5	4	777	9							
*05	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	486	1	8341	3	Y	604	605	0			3
							14	4	664	9							
06	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

M O	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
01	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	822	1	12856	3	Y	923	925	0			4
							20	4	1015	9							
02	12628	X	10839	-0-	-1789	-0-	579	1	9599	3	Y	565	569	0			-0-
							39	4	622	9							
03	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	823	1	13858	3	Y	991	987	0			4
							23	4	1090	9							
04	13530	X	12693	-0-	-837	-0-	636	1	11249	3	Y	725	728	0			1
							10	4	798	9							
05	13981	X	12497	-0-	-1484	-0-	644	1	11041	3	Y	722	722	0			1
							18	4	794	9							
06	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

M O	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
01	10013	X	9798	-0-	-215	-0-	484	1	7574	3	Y	1570	1572	0			13
							13	4	1727	9							
02	9044	X	8151	-0-	-893	-0-	407	1	6729	3	Y	898	906	0			5
							27	4	988	9							
03	10013	X	9252	-0-	-761	-0-	431	1	7274	3	Y	1396	1392	0			9
							11	4	1536	9							
04	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	467	1	8259	3	Y	1567	1563	0			13
							6	4	1724	9							
05	10013	X	8587	-0-	-1426	-0-	388	1	6661	3	Y	1387	1391	0			9
							12	4	1526	9							
06	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	11904	X	11023	-0-	-881	-0-	558	1	8753	3	Y	1544	1542	0			10
							14	4	1698	9							
02	10752	X	9520	-0-	-1232	-0-	465	1	7680	3	Y	1222	1224	0			8
							31	4	1344	9							
03	11904	X	10930	-0-	-974	-0-	497	1	8383	3	Y	1852	1847	0			13
							13	4	2037	9							
04	11520	X	11516	-0-	-4	-0-	511	1	9053	3	Y	1768	1767	0			14
							7	4	1945	9							
05	11036	X	10863	-0-	-173	-0-	493	1	8480	3	Y	1705	1708	0			11
							14	4	1876	9							
06	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

01	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	548	1	8570	3	Y	1904	1905	0			14
							14	4	2094	9							
02	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	534	1	8834	3	Y	1383	1386	0			11
							36	4	1521	9							
03	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	490	1	8280	3	Y	1727	1726	0			12
							13	4	1900	9							
04	9090	X	6177	-0-	-2913	-0-	295	1	5220	3	Y	598	609	0			1
							4	4	658	9							
*05	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	480	1	8238	3	Y	1461	1451	0			11
							14	4	1607	9							
06	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	M O	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
	01	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	574	1	9002	3	Y	1819	1824	0			13
								14	4	2001	9							
	02	9464	X	7552	-0-	-1912	-0-	359	1	5929	3	Y	1126	1134	0			5
								25	4	1239	9							
	03	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	529	1	8883	3	Y	1790	1784	0			11
								14	4	1969	9							
	04	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	473	1	8376	3	Y	1944	1939	0			16
								6	4	2138	9							
*	05	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	493	1	8469	3	Y	1723	1728	0			11
								14	4	1895	9							
	06	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

	M O	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
	01	22010	X	22010	-0-	-0-	-0-	1164	1	18237	3	Y	2344	2349	0			31
								31	4	2578	9							
	02	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	852	1	14104	3	Y	1642	1650	0			23
								58	4	1806	9							
	03	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	945	1	15925	3	Y	2263	2260	0			26
								27	4	2489	9							
	04	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	792	1	14018	3	Y	1992	1993	0			25
								11	4	2191	9							
*	05	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	864	1	14826	3	Y	1859	1862	0			22
								23	4	2045	9							
	06	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

M O	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
01	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	992	1	15536	3	Y	2207	2210	0			30
							26	4	2428	9							
02	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	767	1	12706	3	Y	1563	1570	0			23
							53	4	1719	9							
03	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	866	1	14588	3	Y	2198	2196	0			25
							24	4	2418	9							
04	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	804	1	14222	3	Y	1891	1893	0			23
							11	4	2080	9							
*05	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	800	1	13753	3	Y	1499	1506	0			16
							22	4	1649	9							
06	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

01	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	908	1	14202	3	Y	1975	1978	0			21
							25	4	2173	9							
02	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	678	1	11243	3	Y	1415	1422	0			14
							46	4	1557	9							
03	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	949	1	15999	3	Y	1690	1690	0			14
							27	4	1859	9							
04	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	784	1	13887	3	Y	1280	1284	0			10
							11	4	1408	9							
*05	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	773	1	13262	3	Y	1186	1188	0			8
							22	4	1305	9							
06	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

01	29794	X	29794	-0-	-0-	-0-	1564	1	24489	3	Y	3362	3368	0			44
							43	4	3698	9							
02	22856	X	22856	-0-	-0-	-0-	1146	1	18993	3	Y	2399	2411	0			32
							78	4	2639	9							
03	27149	X	27149	-0-	-0-	-0-	1334	1	22484	3	Y	2994	2993	0			33
							38	4	3293	9							
04	24502	X	24502	-0-	-0-	-0-	1146	1	20272	3	Y	2790	2788	0			35
							15	4	3069	9							
05	24242	X	23853	-0-	-389	-0-	1145	1	19631	3	Y	2769	2772	0			32
							31	4	3046	9							
06	23460	X	NO RPT	-0-	-23460	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

01	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	589	1	9219	3	Y	834	836	0			1
							14	4	917	9							
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	482	1	7988	3	Y	620	621	0			-0-
							31	4	682	9							
03	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	561	1	9470	3	Y	800	797	0			3
							16	4	880	9							
04	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	553	1	9803	3	Y	841	839	0			5
							7	4	925	9							
*05	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	699	1	11991	3	Y	942	942	0			5
							20	4	1036	9							
06	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

01	25454	X	25454	-0-	-0-	-0-	1337	1	20940	3	Y	2856	2864	0			38
							35	4	3142	9							
02	20042	X	20042	-0-	-0-	-0-	1008	1	16695	3	Y	2064	2072	0			30
							69	4	2270	9							
03	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	1206	1	20347	3	Y	2479	2478	0			31
							34	4	2727	9							
04	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	1027	1	18178	3	Y	2311	2309	0			33
							14	4	2542	9							
*05	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	999	1	17172	3	Y	2225	2228	0			30
							28	4	2448	9							
06	15990	X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

M O	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
01	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	1002	1	15668	3	Y	1687	1689	0			15
							26	4	1856	9							
02	16744	X	15370	-0-	-1374	-0-	792	1	13131	3	Y	1265	1270	0			10
							55	4	1392	9							
03	18538	X	18322	-0-	-216	-0-	931	1	15697	3	Y	1515	1516	0			9
							27	4	1667	9							
04	17940	X	17661	-0-	-279	-0-	871	1	15426	3	Y	1230	1232	0			7
							11	4	1353	9							
05	18538	X	18244	-0-	-294	-0-	930	1	15961	3	Y	1205	1208	0			4
							27	4	1326	9							
06	17940	X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	1005	1	15742	3	Y	2376	2379	0			24
							26	4	2614	9							
02	16212	X	14798	-0-	-1414	-0-	730	1	12108	3	Y	1735	1742	0			17
							51	4	1909	9							
03	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	887	1	14950	3	Y	2333	2330	0			20
							26	4	2566	9							
04	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	802	1	14204	3	Y	2221	2221	0			20
							11	4	2443	9							
05	17949	X	17768	-0-	-181	-0-	840	1	14399	3	Y	2279	2282	0			17
							22	4	2507	9							
06	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

M O	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
01	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	815	1	12780	3	Y	1008	1010	0			5
							20	4	1109	9							
02	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	728	1	12043	3	Y	727	731	0			1
							50	4	800	9							
03	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	842	1	14199	3	Y	1124	1119	0			6
							24	4	1236	9							
04	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	790	1	13992	3	Y	1256	1253	0			9
							11	4	1382	9							
05	13423	X	13203	-0-	-220	-0-	660	1	11329	3	Y	1086	1088	0			7
							19	4	1195	9							
06	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

M O	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
01	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	901	1	14107	3	Y	1308	1309	0			6
							25	4	1439	9							
02	13468	X	12849	-0-	-619	-0-	664	1	11003	3	Y	1033	1035	0			4
							46	4	1136	9							
03	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	768	1	12960	3	Y	1532	1529	0			7
							21	4	1685	9							
04	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	825	1	14604	3	Y	1176	1178	0			5
							11	4	1294	9							
*05	16207	X	16207	-0-	-0-	-0-	810	1	13903	3	Y	1338	1337	0			6
							22	4	1472	9							
06	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	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
01	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	353	1	5533	3	Y	914	915	0			8
							10	4	1005	9							
02	5796	X	5603	-0-	-193	-0-	277	1	4577	3	Y	664	667	0			5
							19	4	730	9							
03	6417	X	6279	-0-	-138	-0-	295	1	4999	3	Y	888	888	0			5
							8	4	977	9							
04	6210	X	5493	-0-	-717	-0-	246	1	4340	3	Y	821	820	0			6
							4	4	903	9							
05	6417	X	5548	-0-	-869	-0-	258	1	4441	3	Y	765	766	0			5
							7	4	842	9							
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244

M O	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
01	18817	X	18585	-0-	-232	-0-	1006	1	15754	3	Y	1635	1637	0			14
							26	4	1799	9							
02	16996	X	15811	-0-	-1185	-0-	820	1	13580	3	Y	1232	1237	0			9
							56	4	1355	9							
03	18817	X	16748	-0-	-2069	-0-	852	1	14362	3	Y	1373	1374	0			8
							24	4	1510	9							
04	18210	X	13121	-0-	-5089	-0-	641	1	11366	3	Y	1004	1007	0			5
							10	4	1104	9							
05	18600	X	18379	-0-	-221	-0-	930	1	15984	3	Y	1307	1305	0			7
							27	4	1438	9							
06	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	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
01	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	1006	1	15753	3	Y	1635	1638	0			15
							26	4	1799	9							
02	16520	X	10602	-0-	-5918	-0-	518	1	8591	3	Y	1326	1329	0			12
							34	4	1459	9							
03	26125	X	26125	-0-	-0-	-0-	1358	1	22883	3	Y	1678	1677	0			13
							38	4	1846	9							
04	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	1094	1	19350	3	Y	1667	1664	0			16
							15	4	1834	9							
*05	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	1084	1	18621	3	Y	1831	1831	0			16
							31	4	2014	9							
06	17700	X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	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
01	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	577	1	9039	3	Y	1080	1080	0			8
							14	4	1188	9							
02	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	526	1	8700	3	Y	728	730	0			6
							35	4	801	9							
03	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	569	1	9601	3	Y	911	910	0			7
							16	4	1002	9							
04	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	522	1	9232	3	Y	877	877	0			7
							7	4	965	9							
*05	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	649	1	11144	3	Y	1045	1044	0			8
							19	4	1150	9							
06	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

M O	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
01	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	737	1	11542	3	Y	1140	1143	0			13
							19	4	1254	9							
02	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	674	1	11159	3	Y	903	906	0			10
							46	4	993	9							
03	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	803	1	13541	3	Y	1089	1088	0			11
							22	4	1198	9							
04	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	772	1	13655	3	Y	902	903	0			10
							11	4	992	9							
*05	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	788	1	13524	3	Y	1056	1054	0			12
							22	4	1162	9							
06	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

M O	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
01	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	1196	1	18749	3	Y	2122	2126	0			22
							31	4	2334	9							
02	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	941	1	15582	3	Y	1620	1625	0			17
							64	4	1782	9							
03	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	1080	1	18205	3	Y	2049	2047	0			19
							30	4	2254	9							
04	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	937	1	16587	3	Y	1758	1761	0			16
							12	4	1934	9							
05	19003	X	18856	-0-	-147	-0-	951	1	16337	3	Y	1401	1408	0			9
							27	4	1541	9							
06	18390	X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

M O	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
01	18848	X	18526	-0-	-322	-0-	969	1	15176	3	Y	2141	2142	0			21
							26	4	2355	9							
02	17024	X	16847	-0-	-177	-0-	842	1	13938	3	Y	1827	1829	0			19
							57	4	2010	9							
03	19926	X	19926	-0-	-0-	-0-	984	1	16584	3	Y	2118	2120	0			17
							28	4	2330	9							
04	18240	X	17745	-0-	-495	-0-	841	1	14894	3	Y	1817	1819	0			15
							11	4	1999	9							
05	18848	X	16859	-0-	-1989	-0-	840	1	14410	3	Y	1443	1449	0			9
							22	4	1587	9							
06	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

M O	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

M O	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A

M O	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11447 - 13631

01	1085	N	957	-0-	-128	-0-	780	2	177	9	N	161	329	1			89
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	705	2	212	9	N	193					282
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	824	2	131	9	N	119	242	1			159
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	816	2	156	9	N	142	79	1			222
05	1023	N	746	-0-	-277	-0-	638	2	108	9	N	98	178	1			142
06	930	N	771	-0-	-159	-0-	620	2	151	9	N	137	74	1			205

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	43	42	0			3
							7	4	47	9							
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	62	61	0			4
							6	4	68	9							
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	62	63	0			3
							1	4	68	9							
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	122	1	1291	3	Y	258	254	0			7
							43	4	284	9							
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	183	1	1172	3	Y	229	225	0	1	8	10
							36	4	252	9							
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	158	1	1138	3	Y	216	209	0			17
							35	4	238	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	45	1	2691	3	Y	370	371	0			5
							407	9									
02	3276	X	2769	-0-	-507	-0-	53	1	2285	3	Y	390	387	0			8
							2	4	429	9							
03	3627	X	2798	-0-	-829	-0-	45	1	2395	3	Y	322	327	0			3
							4	4	354	9							
04	3510	X	2427	-0-	-1083	-0-	34	1	2051	3	Y	310	308	0			5
							1	4	341	9							
05	3131	X	2586	-0-	-545	-0-	38	1	2232	3	Y	285	285	0			5
							2	4	314	9							
06	3030	X	2370	-0-	-660	-0-	33	1	2010	3	Y	296	295	0			6
							1	4	326	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

MO	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
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	49	1	2951	3	Y	328	328	0			5
							361	9									
02	3304	X	2987	-0-	-317	-0-	59	1	2560	3	Y	333	331	0			7
							2	4	366	9							
03	3658	X	3010	-0-	-648	-0-	50	1	2614	3	Y	311	315	0			3
							4	4	342	9							
04	3540	X	2568	-0-	-972	-0-	37	1	2238	3	Y	265	264	0			4
							1	4	292	9							
05	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	42	1	2429	3	Y	271	270	0			5
							3	4	298	9							
06	3240	X	2614	-0-	-626	-0-	38	1	2333	3	Y	220	220	0			5
							1	4	242	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

MO	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
01	6572	X	5902	-0-	-670	-0-	95	1	5712	3	Y	86	87	0			1
							95	9									
02	5936	X	5181	-0-	-755	-0-	115	1	4955	3	Y	97	96	0			2
							4	4	107	9							
03	6572	X	5491	-0-	-1081	-0-	100	1	5259	3	Y	112	113	0			1
							9	4	123	9							
04	6360	X	4240	-0-	-2120	-0-	68	1	4075	3	Y	87	87	0			1
							1	4	96	9							
05	5978	X	5137	-0-	-841	-0-	84	1	4918	3	Y	118	117	0			2
							5	4	130	9							
06	5550	X	4002	-0-	-1548	-0-	64	1	3882	3	Y	49	50	0			1
							2	4	54	9							

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

MO	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
01	7037	X	6540	-0-	-497	-0-	104	1	6281	3	Y	141	143	0			2
							155	9									
02	6356	X	5334	-0-	-1022	-0-	118	1	5099	3	Y	103	103	0			2
							4	4	113	9							
03	7037	X	5168	-0-	-1869	-0-	93	1	4927	3	Y	127	128	0			1
							8	4	140	9							
04	6810	X	4352	-0-	-2458	-0-	71	1	4233	3	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
05	6758	X	6016	-0-	-742	-0-	100	1	5804	3	Y	96	95	0			2
							6	4	106	9							
06	6330	X	5395	-0-	-935	-0-	85	1	5224	3	Y	75	75	0			2
							3	4	83	9							

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

MO	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
01	18848	X	13456	-0-	-5392	-0-	189	1	11384	3	N	1712	1717	0			156
							1883	9									
02	13636	X	11655	-0-	-1981	-0-	226	1	9785	3	N	1487	1480	0			163
							8	4	1636	9							
03	13423	X	11628	-0-	-1795	-0-	182	1	9619	3	N	1646	1660	0			149
							16	4	1811	9							
04	13020	X	10939	-0-	-2081	-0-	155	1	9246	3	N	1395	1390	0			154
							3	4	1535	9							
05	13454	X	11770	-0-	-1684	-0-	167	1	9735	3	N	1689	1683	0			160
							10	4	1858	9							
06	13020	X	11797	-0-	-1223	-0-	164	1	9996	3	N	1483	1480	0			163
							6	4	1631	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

M O	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
01	23932	X	16086	-0-	-7846	-0-	217	1	13083	3	N	2533	2540	0			180
							2786	9									
02	15568	X	13878	-0-	-1690	-0-	251	1	10855	3	N	2513	2497	0			196
							8	4	2764	9							
03	16926	X	14022	-0-	-2904	-0-	210	1	11083	3	N	2464	2490	0			170
							19	4	2710	9							
04	16380	X	12120	-0-	-4260	-0-	161	1	9637	3	N	2108	2100	0			178
							3	4	2319	9							
05	16492	X	13388	-0-	-3104	-0-	183	1	10664	3	N	2300	2295	0			183
							11	4	2530	9							
06	15570	X	13124	-0-	-2446	-0-	173	1	10546	3	N	2181	2174	0			190
							6	4	2399	9							

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					46
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					46
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					46
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					46
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					46
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-					63
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	3			Y	-0-					63
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					63
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					63
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					63
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

M O	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
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	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
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	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
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	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
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

M O	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	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
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					5
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					5
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1					6
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	3	1	9	N	1	5	1			2
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	N	3					5
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					5
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					5
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1					6
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	3	1	9	N	1	5	1			2
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	N	2					4
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					4

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

01	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					5
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	3			N	-0-					5
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	N	1					6
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	385	3	1	9	N	1	5	1			2
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	3	2	9	N	2					4
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					4

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 O	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
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			105
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3		N	-0-			105
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			105
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			105
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			105
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			105

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			90
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3		N	-0-			90
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			90
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			90
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			90
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-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 O	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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					10
03	77	X	43	-0-	-34	-0-	43	3			N	-0-					10
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					10
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					10
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					10

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

01	14B DENY		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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	589	N	348	-0-	-241	-0-	348	3			Y	-0-					28
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	311	3			Y	-0-					28
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					28
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	332	3	33	9	Y	30					58
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	518	3	158	9	Y	144					202
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					202

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

M O	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
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					84
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					84
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					84
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					84
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					84
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					84

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					12
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					12
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	N	1					13
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	27	3	1	9	N	1	11	1			3
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	41	3	9	9	N	8					11
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					11

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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
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
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	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

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	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
01	416427		258325	-0-	-158102	-0-	257941	2	384	9	N	349	344	1			187
02	377234		233879	-0-	-143355	-0-	233530	2	349	9	N	317	354	1			150
03	391781		246002	-0-	-145779	-0-	245493	2	509	9	N	463	362	1			251
04	319516		208253	-0-	-111263	-0-	207778	2	475	9	N	432	533	1			150
05	449273		274748	-0-	-174525	-0-	274178	2	570	9	N	518	521	1			147
*06	520940		308965	-0-	-211975	-0-	308407	2	558	9	N	507	535	1			119

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

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	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

M O	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	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
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	85	1	326	2	N	-0-					182
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	104	1	472	2	N	-0-					182
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-					182
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	95	1	346	2	N	-0-					182
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	69	1	266	2	N	-0-					182
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

M O	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	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
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	83	1	315	2	N	-0-					160
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	87	1	394	2	N	-0-					160
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					160
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	95	1	358	2	N	-0-					160
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	95	1	344	2	N	-0-					160
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	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
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	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
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	82	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	671	-0-	-505	-0-	41	1	630	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	965	-0-	-182	-0-	59	1	906	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	930	-0-	-390	-0-	57	1	873	2	N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	55	1	847	2	N	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	56	1	853	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	38	-0-	38	107	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	34	-0-	34	141	1	1	33	3	Y	-0-					-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 O	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	55	-0-	55	55	8	1	47	3	N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	55	-0-	55	110	10	1	45	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	88	-0-	88	198	88	3			N	-0-					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

01	93	N	6	-0-	-87	-0-	4	1	2	3	N	-0-					3
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	N	-0-					3
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					3
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					3
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479

01	279	X	66	-0-	-213	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	156	1	4072	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
*05	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	98	1	2366	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					66

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

01	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					44
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					44
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	3	4	9	N	4					48
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	133	3	6	9	N	5	38	1			15
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	207	3	28	9	N	25					40
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					40

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	87	1	1027	3	Y	-0-					2
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	55	1	1017	3	Y	-0-					2
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	115	1	1098	3	Y	-0-					2
04	1080	N	851	-0-	-229	-0-	8	1	843	3	Y	-0-					2
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	86	1	1260	3	Y	-0-					2
06	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	49	1	1048	3	Y	-0-					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 O	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
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	55	1	659	3	Y	-0-					10
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	3	Y	-0-					10
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	76	1	726	3	Y	-0-					10
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	5	1	515	3	Y	-0-					10
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	71	1	1039	3	Y	-0-					10
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	-0-					10

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	87	-0-	87	87	87	3				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	60	-0-	60	147	8	1	52	3		N	-0-					-0-
*05	T. A.	55	-0-	55	202	10	1	45	3		N	-0-					-0-
*06	242	X	40	-0-	-202	-0-	40	3				N	-0-					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

01	30969	X	28211	-0-	-2758	-0-	1751	1	25987	3	N	430	377	1			225
							473	9									
02	27972	X	24165	-0-	-3807	-0-	936	1	22852	3	N	343	373	1			195
							377	9									
03	30504	X	24438	-0-	-6066	-0-	1083	1	22947	3	N	371	307	1			259
							408	9									
04	28560	X	22701	-0-	-5859	-0-	825	1	21505	3	N	337	313	1			283
							371	9									
*05	28954	X	23199	-0-	-5755	-0-	914	1	22043	3	N	220	365	1			138
							242	9									
06	27300	X	21441	-0-	-5859	-0-	844	1	20535	3	N	56	76	1			118
							62	9									

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

01	217	N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	3	N	-0-					27
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					27
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					27
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	N	-0-					27
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					27
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-					27

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	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
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	N	-0-					-0-
02	336	N	169	-0-	-167	-0-	17	1	152	3	N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	51	1	635	3	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	N	-0-					-0-
06	540	N	356	-0-	-184	-0-	26	1	330	3	N	-0-					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

M O	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

M O	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
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

M O	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
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

M O	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
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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2018

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

M O	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
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	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
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	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
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	1			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	1			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-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

M O	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-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 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

M O	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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	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
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	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
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	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
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			113
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			113
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	115	2	11	9	N	10			123
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	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
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	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
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			31
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			31
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			31
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	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
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-			-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-			-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	1			N	-0-			-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	55	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	55					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 #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	115				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	115				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6340				Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6340				Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6340				Y	-0-			-0-
04	14B DENY		60	-0-	60	6400	60	1		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	6400				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	6400				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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 #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	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
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	1			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	1			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	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
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	1			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	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
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	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
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	1			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	1			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	1			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	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
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	1			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	1			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	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
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	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
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	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
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	1			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	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
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	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
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	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
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	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
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	1			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	1			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	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
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	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
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	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
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	1			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	1			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	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
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	1			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	1			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	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
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	1			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	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
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	1			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	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
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	1			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	1			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	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
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	1			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	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
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	1			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	1			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*01	6696		6710	-0-	14	14	6710	2			N	-0-					-0-
*02	2852	R	2838	-0-	-14	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*03	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*04	5773	R	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
05	6696		8329	-0-	1633	1633	8329	2			N	-0-					-0-
*06	8804		5322	-0-	-3482	-0-	5322	2			N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					43
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					43
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

M O	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
01	341	N	111	-0-	-230	-0-	110	1	1	2	N	-0-					-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	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
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

M O	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
01	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	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
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	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
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	1			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	1			N	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	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
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1008	-0-	-312	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*05	1457	N	905	-0-	-552	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	910	-0-	-890	-0-	910	2			N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	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
01	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	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
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	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
01	7471	X	531	-0-	-6940	-0-	530	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	-0-					-0-
03	7471	X	452	-0-	-7019	-0-	113	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	1599	-0-	-4191	-0-	160	1	1439	2	Y	-0-					-0-
*05	3534	X	204	-0-	-3330	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

M O	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	186	#	6	-0-	-180	-0-	6	1			N	-0-					-0-
02	168	#	63	-0-	-105	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	186	#	125	-0-	-61	-0-	31	1	94	2	N	-0-					-0-
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	8	-0-	-112	-0-	8	1			N	-0-					-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

M O	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	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
01	465	#	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					14
02	252	#	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					14
03	341	#	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					14
04	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					14
05	341	#	44	-0-	-297	-0-	44	2			N	-0-					14
*06	240	#	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M O	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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC 660318
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	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
01	DLQ G-10	76	-0-	76	328	2	1	74	2	Y	-0-					189
02	DLQ G-10	26	-0-	26	354	2	1	24	2	Y	-0-					189
03	DLQ G-10	50	-0-	50	404	2	1	48	2	Y	-0-					189
04	DLQ G-10	60	-0-	60	464	1	1	59	2	Y	-0-					189
05	DLQ G-10	65	-0-	65	529	1	1	64	2	Y	-0-					189
06	DLQ G-10	18	-0-	18	547	1	1	17	2	Y	-0-					189

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

M O	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

M O	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	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
01	229	S	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	384	S	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*03	406	S	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	210	S	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	372	S	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*06	80	S	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

M O	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
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					55
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	847	2	3	9	N	3					58
*03	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1002	2	3	9	N	3					61
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1043	2	2	9	N	2					63
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					63
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	N	1					64

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4588 X	4081	-0-	-507	-0-	4081	2			N	-0-					67
02	4144 X	3167	-0-	-977	-0-	3167	2			N	-0-					67
03	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					67
04	4440 X	3474	-0-	-966	-0-	3474	2			N	-0-					67
05	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					67
*06	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					67

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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

01	8494 X	8205	-0-	-289	-0-	333	1	7862	2	N	9					58
						10	9									
02	7672 X	6616	-0-	-1056	-0-	218	1	6391	2	N	6	25	1			39
						7	9									
03	8556 X	7956	-0-	-600	-0-	104	1	7842	2	N	9					48
						10	9									
04	8280 X	7626	-0-	-654	-0-	52	1	7566	2	N	7					55
						8	9									
05	8556 X	7596	-0-	-960	-0-	7589	2	7589	3	N	6					61
						7	9									
06	7950 X	7884	-0-	-66	-0-	187	1	7688	2	N	8					69
						7688	3	9	9							

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

M O	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
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	29	1	1248	2	N	1					7
							1	9									
02	1092	N	975	-0-	-117	-0-	37	1	937	2	N	1	4	1			4
							1	9									
03	1209	N	803	-0-	-406	-0-	802	2	1	9	N	1					5
04	1170	N	984	-0-	-186	-0-	18	1	965	2	N	1					6
							1	9									
05	1085	N	722	-0-	-363	-0-	721	2	721	3	N	1					7
							1	9									
06	780	N	601	-0-	-179	-0-	6	1	594	2	N	1					8
							594	3	1	9							

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

01	40951	X	40104	-0-	-847	-0-	892	1	39162	2	N	45					255
							50	9									
02	36456	X	30985	-0-	-5471	-0-	1325	1	29631	2	N	26	114	1			167
							29	9									
03	41478	X	40326	-0-	-1152	-0-	655	1	39619	2	N	47					214
							52	9									
04	40140	X	38608	-0-	-1532	-0-	314	1	38255	2	N	35					249
							39	9									
05	41478	X	39645	-0-	-1833	-0-	200	1	39410	2	N	32					281
							39410	3	35	9							
06	39030	X	38204	-0-	-826	-0-	393	1	37769	2	N	38					319
							37769	3	42	9							

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

01	5115	X	4431	-0-	-684	-0-	4425	2	6	9	N	5					26
02	4480	X	3546	-0-	-934	-0-	337	1	3206	2	N	3	12	1			17
							3	9									
03	4960	X	4409	-0-	-551	-0-	96	1	4307	2	N	5					22
							6	9									
04	4800	X	4019	-0-	-781	-0-	4015	2	4	9	N	4					26
05	4464	X	5100	-0-	636	-0-	160	1	4936	2	N	4					30
							4936	3	4	9							
*06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	96	1	4757	2	N	5					35
							4757	3	6	9							

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-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

01	9300	X	7746	-0-	-1554	-0-	7736	2	10	9	N	9					59
02	8344	X	6427	-0-	-1917	-0-	258	1	6163	2	N	5	24	1			40
							6	9									
03	9238	X	6601	-0-	-2637	-0-	91	1	6501	2	N	8					48
							9	9									
04	8940	X	6053	-0-	-2887	-0-	48	1	5999	2	N	5					53
							6	9									
05	9114	X	5476	-0-	-3638	-0-	28	1	5444	2	N	4					57
							5444	3	4	9							
06	7500	X	5420	-0-	-2080	-0-	67	1	5347	2	N	5					62
							5347	3	6	9							

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	45	1	1866	2	N	2					17
							2	9									
02	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	72	1	1550	2	N	1	6	1			12
							1	9									
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	26	1	1945	2	N	2					14
							2	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	14	1	1874	2	N	2					16
							2	9									
05	1798	N	1971	-0-	173	-0-	12	1	1957	2	N	2					18
							1957	3	2	9							
06	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	20	1	1887	2	N	2					20
							1887	3	2	9							

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	48	1	1314	2	N	2					7
							2	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	50	1	1185	2	N	1	5	1			3
							1	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	16	1	1566	2	N	2					5
							2	9									
04	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	10	1	1303	2	N	1					6
							1	9									
05	1364	N	1382	-0-	18	-0-	7	1	1374	2	N	1					7
							1374	3	1	9							
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	15	1	1424	2	N	1					8
							1424	3	1	9							

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	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
01	3813	X	2698	-0-	-1115	-0-	2698	3			N	-0-					172
02	2912	X	2421	-0-	-491	-0-	2421	3			N	-0-					172
03	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	2393	3			N	-0-					172
04	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	2149	3			N	-0-					172
05	2697	X	2540	-0-	-157	-0-	2540	3			N	-0-					172
*06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					172

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	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

01	1209	N	547	-0-	-662	-0-	547	2			Y	-0-					42
02	1092	N	318	-0-	-774	-0-	318	2			Y	-0-					42
03	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	2			Y	-0-					42
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					42
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					42
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

01	7688	X	6714	-0-	-974	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6294	-0-	-650	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6386	-0-	-1178	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	4910	-0-	-2410	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
*06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

01	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	67	-0-	-157	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) //CONT.// 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

MO	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
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	169	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	67	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	108	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	15	-0-	-326	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

MO	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
01	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	263	1	893	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	236	1	914	3	Y	-0-					4
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	210	1	971	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	1110	N	829	-0-	-281	-0-	137	1	690	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	1271	N	853	-0-	-418	-0-	187	1	663	3	Y	3					7
							3	9									
06	1140	N	588	-0-	-552	-0-	136	1	452	3	Y	-0-					7

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

MO	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
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	199	1	680	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	952	N	866	-0-	-86	-0-	177	1	689	3	Y	-0-					3
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	138	1	642	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	840	N	619	-0-	-221	-0-	101	1	516	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	961	N	645	-0-	-316	-0-	121	1	522	3	Y	2					5
							2	9									
06	750	N	671	-0-	-79	-0-	133	1	538	3	Y	-0-					5

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

MO	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
01	806	N	664	-0-	-142	-0-	143	1	518	3	N	3	4	1			3
							3	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	170	1	717	3	N	-0-					3
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	447	1	2221	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	80	1	437	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	992	N	500	-0-	-492	-0-	91	1	407	3	N	2					5
							2	9									
06	1020	N	598	-0-	-422	-0-	115	1	483	3	N	-0-					5

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

MO	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
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	1525	1	5336	3	N	-0-					42
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	863	1	3463	3	N	5					47
							6	9									
03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	1016	1	4840	3	N	11					58
							12	9									
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	932	1	4876	3	N	5					63
							6	9									
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	1132	1	5021	3	N	7					70
							8	9									
06	1860	X	1064	-0-	-796	-0-	206	1	855	3	N	3					73
							3	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	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
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	387	1	1078	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1143	-0-	-341	-0-	283	1	860	3	N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	330	1	1233	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	235	1	939	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	648	-0-	-623	-0-	146	1	502	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	282	1	912	3	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					298
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					298
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					298
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					298
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					298
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	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
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	320	1	884	3	N	-0-					-0-
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	208	1	628	3	N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	224	1	834	3	N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	273	1	1082	3	N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	235	1	804	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	973	-0-	-47	-0-	231	1	742	3	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	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
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	158	1	538	3	N	-0-					40
02	672	N	432	-0-	-240	-0-	88	1	344	3	N	-0-					40
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	260	1	1205	3	N	-0-					40
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	149	1	755	3	N	-0-					40
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	165	1	712	3	N	-0-					40
06	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	205	1	826	3	N	-0-					40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	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
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	67	1	192	3	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	119	1	374	3	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	67	1	257	3	N	-0-					-0-
04	240	N	86	-0-	-154	-0-	17	1	69	3	N	-0-					-0-
05	558	N	250	-0-	-308	-0-	55	1	195	3	N	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	102	1	339	3	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	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
01	5022	X	4356	-0-	-666	-0-	1035	1	3321	3	N	-0-					157
02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	1411	1	5091	3	N	-0-					157
03	6262	X	3046	-0-	-3216	-0-	570	1	2476	3	N	-0-					157
04	6060	X	4721	-0-	-1339	-0-	826	1	3895	3	N	-0-					157
05	6262	X	3381	-0-	-2881	-0-	673	1	2708	3	N	-0-					157
06	6060	X	4551	-0-	-1509	-0-	953	1	3598	3	N	-0-					157

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	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
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	27	1	94	3	N	-0-					3
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	26	1	104	3	N	-0-					3
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	17	1	82	3	N	-0-					3
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	3	N	-0-					3
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	11	1	49	3	N	-0-					3
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	149	1	611	3	N	2					5
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

01	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	268	1	877	3	N	4	6	1			4
							4	9									
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	225	1	832	3	N	1					5
							1	9									
03	1147	N	994	-0-	-153	-0-	182	1	808	3	N	4	3	1			6
							4	9									
04	1110	N	837	-0-	-273	-0-	143	1	691	3	N	3	4	1			5
							3	9									
05	1178	N	905	-0-	-273	-0-	168	1	734	3	N	3					8
							3	9									
06	960	N	661	-0-	-299	-0-	130	1	531	3	N	-0-					8

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

01	837	N	547	-0-	-290	-0-	139	1	401	3	N	6	9	1			7
							7	9									
02	560	N	372	-0-	-188	-0-	89	1	282	3	N	1					8
							1	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	234	1	911	3	N	6	5	1			9
							7	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	174	1	722	3	N	3	5	1			7
							3	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	180	1	646	3	N	5					12
							6	9									
06	1110	N	717	-0-	-393	-0-	164	1	553	3	N	-0-					12

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	61	1	176	3	N	4	6	1			4
							4	9									
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	96	3	N	1					5
							1	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	147	1	569	3	N	4	3	1			6
							4	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	67	1	277	3	N	1	3	1			4
							1	9									
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	12	1	49	3	N	3					7
							3	9									
06	690	N	486	-0-	-204	-0-	99	1	387	3	N	-0-					7

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1284	-0-	-638	-0-	302	1	973	3	N	8	12	1			9
							9	9									
02	2800	N	5012	-0-	2212	2212	1081	1	3929	3	N	2					11
							2	9									
03	3100	N	1443	-0-	-1657	555	267	1	1167	3	N	8	7	1			12
							9	9									
04	1791	N	1236	-0-	-555	-0-	215	1	1017	3	N	4	7	1			9
							4	9									
05	2480	X	983	-0-	-1497	-0-	193	1	782	3	N	7					16
							8	9									
06	2400	X	1227	-0-	-1173	-0-	256	1	970	3	N	1					17
							1	9									

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	199	1	673	3	N	-0-					35
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	155	1	595	3	N	-0-					35
03	775	N	625	-0-	-150	-0-	112	1	513	3	N	-0-					35
04	840	N	676	-0-	-164	-0-	112	1	564	3	N	-0-					35
05	837	N	744	-0-	-93	-0-	141	1	603	3	N	-0-					35
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	124	1	496	3	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	542	1	1905	3	N	5	8	1			6
							6	9									
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	416	1	1681	3	N	1					7
							1	9									
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	499	1	2393	3	N	5	4	1			8
							6	9									
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	306	1	1613	3	N	3	5	1			6
							3	9									
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	388	1	1734	3	N	5					11
							6	9									
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	309	1	1289	3	N	-0-					11

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	265	1	749	3	N	4	6	1			4
							4	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	324	1	1004	3	N	1					5
							1	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	334	1	1269	3	N	3	3	1			5
							3	9									
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	257	1	1042	3	N	2	3	1			4
							2	9									
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	237	1	1027	3	N	3					7
							3	9									
06	1260	N	736	-0-	-524	-0-	145	1	591	3	N	-0-					7

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	309	1	885	3	N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	336	1	1060	3	N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	387	1	1498	3	N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	270	1	1117	3	N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	251	1	892	3	N	-0-					-0-
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	292	1	977	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 O	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
01	2108	N	1771	-0-	-337	-0-	467	1	1304	3	N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	414	1	1262	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3229	-0-	129	129	679	1	2550	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3094	-0-	94	223	618	1	2476	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3205	-0-	105	328	713	1	2492	3	N	-0-					-0-
*06	3985	X	3657	-0-	-328	-0-	853	1	2804	3	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	591	1	1649	3	N	5	6	1			5
							6	9									
02	2296	X	1744	-0-	-552	-0-	431	1	1313	3	N	-0-					5
03	2139	N	1527	-0-	-612	-0-	320	1	1203	3	N	4	3	1			6
							4	9									
04	2160	N	1840	-0-	-320	-0-	367	1	1470	3	N	3	4	1			5
							3	9									
05	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	401	1	1405	3	N	3					8
							3	9									
*06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	410	1	1353	3	N	-0-					8

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

01	341	N	309	-0-	-32	-0-	71	1	198	3	Y	36	28	1			21
							40	9									
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	54	1	165	3	Y	14	15	1			20
							15	9									
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	69	1	259	3	Y	4	13	1			11
							4	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	63	1	251	3	Y	4					15
							4	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	58	1	199	3	Y	6	13	1			8
							7	9									
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	227	1	738	3	Y	8					16
							9	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	333	1	924	3	Y	35	33	1			25
							39	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	245	1	743	3	Y	49	31	1			43
							54	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	333	1	1242	3	Y	12	30	1			25
							13	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	264	1	1049	3	Y	11					36
							12	9									
05	1147	N	453	-0-	-694	-0-	99	1	340	3	Y	13	30	1			19
							14	9									
06	1530	N	1163	-0-	-367	-0-	270	1	874	3	Y	17					36
							19	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	3503	X	3010	-0-		-493	-0-		744	1	2226	3	Y	36	29	1			21
									40	9									
02	3584	X	2875	-0-		-709	-0-		663	1	2197	3	Y	14	15	1			20
									15	9									
03	4309	X	3612	-0-		-697	-0-		716	1	2892	3	Y	4	13	1			11
									4	9									
04	4170	X	3285	-0-		-885	-0-		614	1	2667	3	Y	4					15
									4	9									
05	4456	X	4456	-0-		-0-	-0-		969	1	3484	3	Y	3	11	1			7
									3	9									
06	3510	X	2928	-0-		-582	-0-		667	1	2254	3	Y	6					13
									7	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	5549	X	5052	-0-		-497	-0-		1252	1	3760	3	Y	36	29	1			21
									40	9									
02	4368	X	3608	-0-		-760	-0-		826	1	2750	3	Y	29	21	1			29
									32	9									
03	4836	X	3245	-0-		-1591	-0-		641	1	2595	3	Y	8	20	1			17
									9	9									
04	4890	X	2728	-0-		-2162	-0-		507	1	2209	3	Y	11					28
									12	9									
05	5053	X	2754	-0-		-2299	-0-		578	1	2162	3	Y	13	25	1			16
									14	9									
06	4890	X	2487	-0-		-2403	-0-		546	1	1922	3	Y	17					33
									19	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	5598	X	5598	-0-		-0-	-0-		1469	1	4089	3	N	36	52	1			39
									40	9									
02	840	X	389	-0-		-451	-0-		54	1	164	3	N	155	82	1			112
									171	9									
03	930	X	854	-0-		-76	-0-		171	1	638	3	N	41	83	1			70
									45	9									
04	1080	X	1080	-0-		-0-	-0-		204	1	812	3	N	58					128
									64	9									
05	1217	X	1217	-0-		-0-	-0-		260	1	945	3	N	11	84	1			55
									12	9									
*06	4684	X	4684	-0-		-0-	-0-		1058	1	3611	3	N	14					69
									15	9									

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

MO	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
01	2108	X	1982	-0-	-126	-0-	1959	3	23	9	Y	21	23	1			22
02	1904	X	1493	-0-	-411	-0-	1470	3	23	9	Y	21					43
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2580	3	32	9	Y	29	25	1			47
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2077	3	28	9	Y	25	50	1			22
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2085	3	21	9	Y	19					41
06	2520	X	2221	-0-	-299	-0-	2209	3	12	9	Y	11	28	1			24

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

MO	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
01	222		109	-0-	-113	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

MO	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	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
01	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8849	3	102	9	Y	93	103	1			100
02	8036	X	6703	-0-	-1333	-0-	6600	3	103	9	Y	94					194
03	8897	X	8023	-0-	-874	-0-	7923	3	100	9	Y	91	100	1			185
04	8610	X	7977	-0-	-633	-0-	7871	3	106	9	Y	96	194	1			87
05	8897	X	6510	-0-	-2387	-0-	6446	3	64	9	Y	58					145
06	8610	X	5048	-0-	-3562	-0-	5022	3	26	9	Y	24	92	1			77

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

MO	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
01	5704	X	5191	-0-	-513	-0-	5132	3	59	9	Y	54	63	1			62
02	5152	X	3456	-0-	-1696	-0-	3403	3	53	9	Y	48					110
03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6625	3	84	9	Y	76	65	1			121
04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5484	3	72	9	Y	65	129	1			57
05	5177	X	5110	-0-	-67	-0-	5059	3	51	9	Y	46					103
06	5520	X	5066	-0-	-454	-0-	5040	3	26	9	Y	24	70	1			57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

MO	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
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	N	131	25	0			301
							144	9									
02	1400	N	56	-0-	-1344	-0-	9	3	47	9	N	43	32	0	100	1	212
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	28	1	1312	3	N	368	16	0	268	1	296
							405	9									
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	23	1	1025	3	N	234	13	0			517
							257	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	22	1	962	3	N	247	5	0	372	1	387
							272	9									
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	17	1	743	3	N	192	1	0	379	1	199
							211	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	712	567	1			475
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	834	1121	1			188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	375	186	1			377
04	935	X	935	-0-	-0-	-0-	56	3	879	9	Y	799	551	1			625
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	360	745	1			240
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					240

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

01	744	N	520	-0-	-224	-0-	5	1	263	3	N	229	17	0	189	1	318
							252	9									
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	3	1	144	3	N	178	23	0	191	1	282
							196	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	N	238	6	0	187	1	327
							262	9									
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	1	1	52	3	N	288	5	0			610
							317	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	350	375	1			585
							385	9									
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	149	447	1			287
							164	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

01	1023	X	768	-0-	-255	-0-	11	1	515	3	N	220	1	0	187	1	345
							242	9									
02	672	N	570	-0-	-102	-0-	4	1	175	3	N	355	330	1			370
							391	9									
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	30	35	1			365
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					365
*05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	187	187	1			365
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

01	1240	X	155	-0-	-1085	-0-	3	1	123	3	N	26	4	0	102	1	190
							29	9									
02	1120	X	43	-0-	-1077	-0-	13	3	30	9	N	27	7	0	81	1	129
03	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	19	1	881	3	N	127	6	0			250
							68	4	140	9							
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	39	1	1720	3	N	389	5	0	94	1	540
							428	9									
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	33	1	1490	3	N	227	6	0	296	1	465
							1	4	250	9							
*06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	47	1	2073	3	N	307	2	0	385	1	385
							1	4	338	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

01	1271	X	686	-0-	-585	-0-	464	3	222	9	N	202	3	0	193	1	162
02	427	X	18	-0-	-409	-0-	18	3			N	-0-					162
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					179
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	1996	3	527	9	N	479	188	1			470
05	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	1490	3	548	9	N	498	5	0	493	1	470
*06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	N	1	1	0	208	1	262

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (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
01	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	201	1	9664	3	N	408	5	0	343	1	218
							76	4	449	9							
02	8540	X	2050	-0-	-6490	-0-	44	1	1955	3	N	1	1	0			218
							50	4	1	9							
03	9455	X	92	-0-	-9363	-0-	2	1	85	3	N	3					221
							2	4	3	9							
04	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	329	1	14416	3	N	96					317
							133	4	106	9							
05	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	229	1	10271	3	N	128	1	0			444
							82	4	141	9							
06	10050	X	9131	-0-	-919	-0-	202	1	8856	3	N	-0-	98	1			346
							73	4									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					185
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					203
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					208
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	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
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	22	1	948	3	N	391	188	1			348
							430	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16	1	724	3	N	211	1	0	365	1	193
							232	9									
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	15	1	678	3	N	279	279	1			193
							307	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	182	0			128
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	8	1	313	3	N	215	215	0			128
							237	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	0			128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	43	0			128
05	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	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
01	4340	X	3118	-0-	-1222	-0-	64	1	3025	3	N	26	3	0	149	1	87
							29	9									
02	4032	X	1898	-0-	-2134	-0-	40	1	1812	3	N	42	1	0			128
							46	9									
03	4464	X	3752	-0-	-712	-0-	79	1	3634	3	N	35	3	0			160
							39	9									
04	4320	X	3845	-0-	-475	-0-	85	1	3729	3	N	28	2	0			186
							31	9									
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	80	1	3571	3	N	26	2	0	127	1	83
							29	9									
06	3630	X	3436	-0-	-194	-0-	74	1	3272	3	N	82	3	0	98	1	64
							90	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					285
02	392	N	13	-0-	-379	-0-	13	3			N	-0-	80	1			205
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	N	20					225
							22	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	N	273	188	1			310
							300	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	16	1	0			325
							18	9									
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	3	N	-0-	188	1			137

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	5326	-0-	-2796	-0-	109	1	5217	3	N	-0-					212
02	7336	X	3196	-0-	-4140	-0-	61	1	2738	3	N	361	361	1			212
							397	9									
03	7750	X	6016	-0-	-1734	-0-	127	1	5790	3	N	90	90	1			212
							99	9									
04	6720	X	6500	-0-	-220	-0-	145	1	6355	3	N	-0-					212
05	6355	X	6280	-0-	-75	-0-	137	1	6143	3	N	-0-					212
06	5820	X	5349	-0-	-471	-0-	119	1	5228	3	N	2	2	0			212
							2	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	615	-0-	-4376	-0-	12	1	599	3	N	1	1	0			177
							3	4	1	9							
02	3808	X	6	-0-	-3802	-0-	6	3			N	-0-					177
03	3937	X	1028	-0-	-2909	-0-	19	1	876	3	N	49	1	0			225
							79	4	54	9							
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	130	1	5697	3	N	671	541	1			355
							411	4	738	9							
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	93	1	4169	3	N	416	1	0	563	1	207
							101	4	458	9							
*06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	72	1	3145	3	N	299	5	0	371	1	130
							172	4	329	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					185
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	12	12	0			185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	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
01	6231	X	5187	-0-	-1044	-0-	104	1	5016	3	N	61	6	0			173
							67	9									
02	5292	X	2655	-0-	-2637	-0-	51	1	2483	3	N	110	3	0	185	1	95
							121	9									
03	5456	X	3095	-0-	-2361	-0-	64	1	2986	3	N	41	3	0			133
							45	9									
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	122	1	5365	3	N	272	3	0	169	1	233
							299	9									
05	5177	X	4902	-0-	-275	-0-	107	1	4792	3	N	3	3	0			233
							3	9									
06	5010	X	2745	-0-	-2265	-0-	62	1	2670	3	N	12	2	0			243
							13	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	60	1	2831	3	N	229	14	0	180	1	150
							252	9									
02	2660	X	694	-0-	-1966	-0-	15	1	649	3	N	27	4	0			173
							30	9									
03	2976	X	61	-0-	-2915	-0-	1	1	57	3	N	3	1	0			175
							3	9									
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	109	1	4751	3	N	34	1	0			208
							37	9									
05	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	64	1	2872	3	N	134	12	0	187	1	143
							147	9									
06	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	60	1	2672	3	N	105	2	0	128	1	118
							116	9									

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	36	1	1571	3	N	555					693
							611	9									
05	3100	N	4410	-0-	1310	1310	78	1	3485	3	N	770	937	1			526
							847	9									
*06	3000	N	3888	-0-	888	2198	64	1	2830	3	N	904	1	0	1226	1	203
							994	9									

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	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
01	3751	X	2262	-0-	-1489	-0-	40	1	1932	3	N	264	10	0			512
							290	9									
02	3080	X	1545	-0-	-1535	-0-	30	1	1341	3	N	158	5	0	377	1	288
							174	9									
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	58	1	0			345
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	88	1	3852	3	N	188	1	0	180	1	352
							207	9									
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	66	1	2959	3	N	418	7	0	375	1	388
							460	9									
*06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	56	1	2476	3	N	363	4	0	456	1	291
							399	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					112
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	169	1			112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254	190	1			176
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					181
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	182	1			114

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 O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1466	3	207	9	N	188	1	0	187	1	552
02	616	X	381	-0-	-235	-0-	381	3			N	-0-					552
03	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1393	3	1	9	N	1	1	0			552
04	1620	N	446	-0-	-1174	-0-	18	3	428	9	N	389	1	0	374	1	566
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	571	727	1			410
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	3	227	9	N	206	474	1			142

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

01	930	X	33	-0-	-897	-0-	3	3	30	9	N	27					251
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	13	1	610	3	N	203	1	0	292	1	161
							223	9									
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	15	1	697	3	N	137	2	0			296
							151	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	N	180	1	0			475
							198	9									
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	20	1	875	3	N	55	89	1			441
							61	9									
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	3	100	9	N	91	1	0	187	1	344

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

01	4712	X	2036	-0-	-2676	-0-	38	1	1864	3	Y	122	8	0	194	1	122
							134	9									
02	DLQ G-10		3965	-0-	3965	3965	84	1	3781	3	Y	88	11	0	119	1	80
							3	4	97	9							
03	DLQ G-10		2990	-0-	2990	6955	59	1	2689	3	Y	220	10	0	126	1	164
							242	9									
04	DLQ G-10		2902	-0-	2902	9857	60	1	2615	3	Y	206	8	0	170	1	192
							227	9									
05	DLQ G-10		3026	-0-	3026	12883	63	1	2818	3	Y	132	6	0	184	1	134
							145	9									
06	DLQ G-10		2472	-0-	2472	15355	54	1	2381	3	Y	34	1	0	117	1	50
							37	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

01	30070	X	15251	-0-	-14819	-0-	306	1	14752	3	Y	175	49	0	74	1	129
							193	9									
02	DLQ G-10		15235	-0-	15235	15235	343	1	14729	3	Y	145	35	0	126	1	113
							3	4	160	9							
03	DLQ G-10		28419	-0-	28419	43654	596	1	27521	3	Y	272	64	0	159	1	162
							3	4	299	9							
04	DLQ G-10		22477	-0-	22477	66131	497	1	21816	3	Y	148	53	0	165	1	92
							1	4	163	9							
05	DLQ G-10		20720	-0-	20720	86851	447	1	19922	3	Y	318	40	0	88	1	282
							1	4	350	9							
06	DLQ G-10		16661	-0-	16661	103512	366	1	16125	3	Y	154	33	0	247	1	156
							1	4	169	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	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
01	1271	X	118	-0-	-1153	-0-	118	3			N	-0-					519
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					519
03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1450	3	7	9	N	6	1	0			524
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	74	1	0			597
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	317	317	1			597
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					597

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	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
01	155	X	95	-0-	-60	-0-	5	3	90	9	Y	82	1	0			360
02	DLQ G-10		4948	-0-	4948	4948	93	1	4425	3	Y	391	9	0	230	1	512
							430	9									
03	DLQ G-10		5112	-0-	5112	10060	98	1	4533	3	Y	436	11	0	382	1	555
							1	4	480	9							
04	DLQ G-10		3677	-0-	3677	13737	73	1	3202	3	Y	365	9	0	159	1	752
							402	9									
05	DLQ G-10		3056	-0-	3056	16793	60	1	2693	3	Y	275	4	0	662	1	361
							303	9									
06	DLQ G-10		2802	-0-	2802	19595	56	1	2530	3	Y	196	2	0	323	1	232
							216	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	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
01	1829	X	1317	-0-	-512	-0-	671	3	646	9	Y	587	1	0	395	1	472
02	DLQ G-10		793	-0-	793	793	690	3	103	9	Y	94	1	0	273	1	292
03	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1794	692	3	309	9	Y	281	1	0	263	1	309
04	DLQ G-10		574	-0-	574	2368	355	3	219	9	Y	199	1	0			507
05	DLQ G-10		451	-0-	451	2819	277	3	174	9	Y	158	310	1			355
06	DLQ G-10		67	-0-	67	2886	6	3	61	9	Y	55	249	1			161

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	30	1			119
02	DLQ G-10		327	-0-	327	327	5	1	242	3	Y	73	1	0	132	1	59
							80	9									
03	DLQ G-10		3295	-0-	3295	3622	64	1	2923	3	Y	280	9	0	209	1	121
							308	9									
04	DLQ G-10		2914	-0-	2914	6536	59	1	2590	3	Y	241	7	0	185	1	170
							265	9									
05	DLQ G-10		2253	-0-	2253	8789	45	1	1989	3	Y	199	6	0	213	1	150
							219	9									
06	DLQ G-10		1952	-0-	1952	10741	40	1	1732	3	Y	164	2	0	225	1	87
							180	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	27	1	1307	3	N	423	2	0	666	1	262
							465	9									
02	1400	N	368	-0-	-1032	-0-	19	3	349	9	N	317	183	1			396
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	30	1	1388	3	N	367	492	1			271
							404	9									
04	1710	N	1289	-0-	-421	-0-	19	1	844	3	N	387	245	1			413
							426	9									
05	403	N	234	-0-	-169	-0-	4	1	160	3	N	64	156	1			321
							70	9									
06	1710	N	47	-0-	-1663	-0-	1	1	25	3	N	19	73	1			267
							21	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4176	-0-	-567	-0-	3941	3	207	4	Y	25	26	0	45	1	98
							28	9									
02	DLQ G-10		2595	-0-	2595	2595	2479	3	65	4	Y	46	24	0			120
							51	9									
03	DLQ G-10		4085	-0-	4085	6680	4044	3	13	4	Y	25	6	0			139
							28	9									
04	DLQ G-10		5388	-0-	5388	12068	5078	3	205	4	Y	95	5	0			229
							105	9									
05	DLQ G-10		6060	-0-	6060	18128	5853	3	207	4	Y	-0-	37	1			192
06	DLQ G-10		4746	-0-	4746	22874	4727	3	2	4	Y	15	15	1			192
							17	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	395	-0-	-256	-0-	20	4	375	9	N	341	377	1			195
02	532	N	207	-0-	-325	-0-	30	3	19	4	N	144	91	1			248
							158	9									
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	63	3	431	9	N	392	297	1			343
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	142	3	315	9	N	286	188	1			441
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					441
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-	182	1			259

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	997	-0-	-491	-0-	771	3	2	4	N	204	8	0	177	1	88
							224	9									
02	1204	N	232	-0-	-972	-0-	181	3	51	9	N	46	2	0	97	1	35
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1166	3	13	4	N	344	1	0	98	1	280
							378	9									
04	960	N	305	-0-	-655	-0-	23	3	282	9	N	256	1	0	324	1	211
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	3	2	4	N	205	278	1			138
							226	9									
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	720	3	5	4	N	152	222	1			68
							167	9									

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	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
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1434	3	3	4	N	430	14	0	371	1	188
							473	9									
02	1484	N	959	-0-	-525	-0-	753	3	206	9	N	187	6	0	223	1	146
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2112	3	19	4	N	354	3	0	211	1	286
							389	9									
04	1860	N	484	-0-	-1376	-0-	90	3	394	9	N	358	3	0	347	1	294
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	3	1	4	N	545	472	1			367
							600	9									
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1348	3	6	4	N	298	532	1			133
							328	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	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
01	1643	X	1329	-0-	-314	-0-	20	1	968	3	N	310	2	0	440	1	192
							341	9									
02	1512	N	320	-0-	-1192	-0-	1	1	32	3	N	261	134	1			319
							287	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	25	1	1138	3	N	304	398	1			225
							334	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	24	1	1076	3	N	328	203	1			350
							361	9									
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	4	1	184	3	N	67	132	1			285
							74	9									
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	27	1	1277	3	N	184	65	1			404
							202	9									

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	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
01	3162	X	2344	-0-	-818	-0-	41	1	1936	3	Y	334	1	0	450	1	323
							367	9									
02	DLQ G-10		2551	-0-	2551	2551	44	1	2042	3	Y	423	302	1			444
							465	9									
03	DLQ G-10		2533	-0-	2533	5084	42	1	1955	3	Y	487	573	1			358
							536	9									
04	DLQ G-10		3395	-0-	3395	8479	56	1	2437	3	Y	820	746	1			432
							902	9									
05	DLQ G-10		1468	-0-	1468	9947	31	1	1374	3	Y	57					489
							63	9									
06	DLQ G-10		1890	-0-	1890	11837	33	1	1477	3	Y	345	1	0	658	1	175
							380	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	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
01	16678	X	10381	-0-	-6297	-0-	208	1	9934	3	N	113	31	0	99	1	170
							115	4	124	9							
02	14784	X	10668	-0-	-4116	-0-	220	1	10142	3	N	113	23	0	93	1	167
							182	4	124	9							
03	16120	X	13593	-0-	-2527	-0-	273	1	12592	3	N	204	30	0	82	1	259
							504	4	224	9							
04	15600	X	12252	-0-	-3348	-0-	263	1	11583	3	N	126	25	0			360
							267	4	139	9							
05	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	327	1	14625	3	N	35	21	0			374
							138	4	39	9							
*06	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	298	1	12981	3	N	202	17	0	439	1	120
							53	4	222	9							

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

01	4712	X	3378	-0-	-1334	-0-	3009	3	369	9	N	335	6	0	187	1	262
02	4200	X	2192	-0-	-2008	-0-	2189	3	3	9	N	3	3	0			262
03	4650	X	3405	-0-	-1245	-0-	3086	3	319	9	N	290	5	0	355	1	192
04	4500	X	3629	-0-	-871	-0-	3424	3	205	9	N	186	4	0			374
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4765	3	202	9	N	184	4	0	375	1	179
06	3300	X	2697	-0-	-603	-0-	2453	3	244	9	N	222	1	0	213	1	187

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

01	93	N	47	-0-	-46	-0-	13	4	34	9	N	31	31	0			463
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	3	12	4	N	109	109	0			463
							120	9									
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	77	3	32	9	N	29	29	0			463
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	106	3	26	9	N	24	24	0			463
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	3	308	9	N	280	302	1			441
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	224	383	1			282

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	10	1			39
02	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	39	1	1904	3	Y	113	5	0	58	1	89
							124	9									
03	DLQ G-10		2515	-0-	2515	4582	46	1	2125	3	Y	313	8	0	258	1	136
							344	9									
04	DLQ G-10		1705	-0-	1705	6287	34	1	1483	3	Y	171	6	0	181	1	120
							188	9									
05	DLQ G-10		1253	-0-	1253	7540	25	1	1100	3	Y	116	4	0	145	1	87
							128	9									
06	DLQ G-10		1010	-0-	1010	8550	21	1	913	3	Y	69	1	0	119	1	36
							76	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

01	1550	X	258	-0-	-1292	-0-	3	1	159	3	Y	87	1	0			228
							96	9									
02	DLQ G-10		175	-0-	175	175	3	1	129	3	Y	39	146	1			121
							43	9									
03	DLQ G-10		780	-0-	780	955	15	1	711	3	Y	49	1	0	91	1	78
							54	9									
04	DLQ G-10		1300	-0-	1300	2255	27	1	1197	3	Y	69	1	0	22	1	124
							76	9									
05	DLQ G-10		1481	-0-	1481	3736	26	1	1177	3	Y	253	1	0	109	1	267
							278	9									
06	DLQ G-10		1387	-0-	1387	5123	26	1	1126	3	Y	214	2	0	239	1	240
							235	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	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
01	1581	X	1078	-0-	-503	-0-	17	1	826	3	N	214	2	0	363	1	132
							235	9									
02	1484	N	189	-0-	-1295	-0-	22	3	167	9	N	152	92	1			192
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	20	1	944	3	N	200	244	1			148
							220	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	28	1	1250	3	N	210	134	1			224
							231	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	N	74	85	1			213
							81	9									
*06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	23	1	1089	3	N	152	48	1			317
							167	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

01	8711	X	4399	-0-	-4312	-0-	3303	3	230	4	Y	787	787	0	84	1	183
							866	9									
02	DLQ G-10		6919	-0-	6919	6919	5617	3	63	4	Y	1126	942	0			367
							1239	9									
03	DLQ G-10		4140	-0-	4140	11059	3792	3	10	4	Y	307	237	0			437
							338	9									
04	DLQ G-10		5208	-0-	5208	16267	4459	3	184	4	Y	514	194	0			757
							565	9									
05	DLQ G-10		3497	-0-	3497	19764	3370	3	127	4	Y	-0-	122	1			635
06	DLQ G-10		4013	-0-	4013	23777	4004	3	2	4	Y	6	1	0	49	1	591
							7	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

01	8029	X	3675	-0-	-4354	-0-	2944	3	145	4	Y	533	533	0	35	1	76
							586	9									
02	DLQ G-10		6868	-0-	6868	6868	5958	3	62	4	Y	771	748	0			99
							848	9									
03	DLQ G-10		4027	-0-	4027	10895	3797	3	10	4	Y	200	191	0			108
							220	9									
04	DLQ G-10		4966	-0-	4966	15861	4574	3	174	4	Y	198	156	0			150
							218	9									
05	DLQ G-10		4868	-0-	4868	20729	4708	3	160	4	Y	-0-	25	1			125
06	DLQ G-10		4180	-0-	4180	24909	4169	3	2	4	Y	8	3	0	10	1	120
							9	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

01	3534	X	3227	-0-	-307	-0-	3045	3	149	4	Y	30	28	1			6
							33	9									
02	DLQ G-10		1602	-0-	1602	1602	1551	3	40	4	Y	10	12	1			4
							11	9									
03	DLQ G-10		3154	-0-	3154	4756	3114	3	10	4	Y	27	22	1			9
							30	9									
04	DLQ G-10		4067	-0-	4067	8823	3897	3	150	4	Y	18	19	1			8
							20	9									
05	DLQ G-10		5520	-0-	5520	14343	4330	3	149	4	Y	946	762	1			192
							1041	9									
06	DLQ G-10		4214	-0-	4214	18557	3311	3	2	4	Y	819	3	0	831	1	177
							901	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	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
01	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	2827	3	146	4	Y	1016	145	0	808	1	180
							1118	9									
02	DLQ G-10		2868	-0-	2868	2868	1820	3	48	4	Y	909	473	0	439	1	177
							1000	9									
03	DLQ G-10		4307	-0-	4307	7175	2711	3	9	4	Y	1443	650	0	708	1	262
							1587	9									
04	DLQ G-10		4536	-0-	4536	11711	3567	3	136	4	Y	757	103	0	626	1	290
							833	9									
05	DLQ G-10		4897	-0-	4897	16608	4170	3	141	4	Y	533	715	1			108
							586	9									
06	DLQ G-10		3843	-0-	3843	20451	3300	3	2	4	Y	492	3	0	491	1	106
							541	9									

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	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
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	526	1	1603	3	Y	275	4	0	254	1	80
							303	9									
02	DLQ G-10		1167	-0-	1167	1167	303	1	781	3	Y	75	15	0	103	1	37
							83	9									
03	DLQ G-10		2819	-0-	2819	3986	458	1	2217	3	Y	131	5	0	64	1	99
							144	9									
04	DLQ G-10		2069	-0-	2069	6055	442	1	1502	3	Y	114	4	0	87	1	122
							125	9									
05	DLQ G-10		1845	-0-	1845	7900	451	1	1173	3	Y	201	205	1			118
							221	9									
06	DLQ G-10		2081	-0-	2081	9981	487	1	1443	3	Y	137	204	1			51
							151	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

M O	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
01	961	X	408	-0-	-553	-0-	64	3	344	9	Y	313	8	0	373	1	245
02	DLQ G-10		299	-0-	299	299	95	3	204	9	Y	185	33	0	142	1	255
03	DLQ G-10		394	-0-	394	693	112	3	282	9	Y	256	9	0	230	1	272
04	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1751	408	3	140	4	Y	464	7	0			729
							510	9									
05	DLQ G-10		775	-0-	775	2526	250	3	227	4	Y	271	445	1			555
							298	9									
06	DLQ G-10		98	-0-	98	2624	7	3	91	9	Y	83	389	1			249

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	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
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					80
02	DLQ G-10		31	-0-	31	31	12	1	19	3	Y	-0-					80
03	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1276	2	1	1175	3	Y	62	3	0			139
							68	9									
04	DLQ G-10		8287	-0-	8287	9563	1123	1	6481	3	Y	621	3	0	552	1	205
							683	9									
05	DLQ G-10		3831	-0-	3831	13394	712	1	2675	3	Y	404	12	0	199	1	398
							444	9									
06	DLQ G-10		536	-0-	536	13930	2	1	522	3	Y	11	2	0	337	1	70
							12	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					196
02	DLQ G-10		26	-0-	26	26	7	1	12	3	Y	6	6	0			196
							7	9									
03	DLQ G-10		59	-0-	59	85	2	3	57	9	Y	52	2	0			246
04	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1168	57	1	418	3	Y	553	1	0	615	1	183
							608	9									
05	DLQ G-10		58	-0-	58	1226	6	1	22	3	Y	27	1	0	178	1	31
							30	9									
06	DLQ G-10		42	-0-	42	1268	31	3	11	9	Y	10	27	1			14

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	408	1	1384	3	Y	1949	992	0	941	1	282
							2144	9									
02	DLQ G-10		3648	-0-	3648	3648	172	1	487	3	Y	2717	1973	0	571	1	455
							2989	9									
03	DLQ G-10		4743	-0-	4743	8391	527	1	2546	3	Y	1518	510	0	676	1	787
							1670	9									
04	DLQ G-10		3555	-0-	3555	11946	482	1	1643	3	Y	1300	418	0	697	1	972
							1430	9									
05	DLQ G-10		2045	-0-	2045	13991	480	1	1277	3	Y	262	1080	1			154
							288	9									
06	DLQ G-10		1863	-0-	1863	15854	434	1	1300	3	Y	117	227	1			44
							129	9									

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	864	1	2922	3	Y	388	7	0	363	1	112
							427	9									
02	DLQ G-10		2131	-0-	2131	2131	576	1	1435	3	Y	109	1	0	154	1	66
							120	9									
03	DLQ G-10		5338	-0-	5338	7469	914	1	4150	3	Y	249	2	0	120	1	193
							274	9									
04	DLQ G-10		4562	-0-	4562	12031	985	1	3293	3	Y	258	1	0	171	1	279
							284	9									
05	DLQ G-10		4538	-0-	4538	16569	899	1	2264	3	Y	1250	794	1			735
							1375	9									
06	DLQ G-10		5401	-0-	5401	21970	1134	1	3234	3	Y	939	1	0	1322	1	351
							1033	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	212	1	4989	3	N	823	17	0	747	1	240
							26	4	905	9							
02	4872	X	2980	-0-	-1892	-0-	72	1	1543	3	N	1222	6	0	1241	1	215
							21	4	1344	9							
03	2852	X	2416	-0-	-436	-0-	73	1	1944	3	N	345	6	0	200	1	354
							19	4	380	9							
04	5940	X	5609	-0-	-331	-0-	171	1	4118	3	N	1170	5	0	1048	1	471
							33	4	1287	9							
05	6138	X	640	-0-	-5498	-0-	25	1	598	3	N	8	8	0			471
							8	4	9	9							
*06	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	455	1	6721	3	N	1234	1	0	1163	1	541
							101	4	1357	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX 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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-		800 630	1 9	5944	3	Y	573	15	0	781	1	110
02	DLQ G-10		3160	-0-	3160	3160		88 165	1 9	2907	3	Y	150	7	0	202	1	51
03	DLQ G-10		4941	-0-	4941	8101		93 574	1 9	4274	3	Y	522	9	0	403	1	161
04	DLQ G-10		4942	-0-	4942	13043		149 440	1 9	4353	3	Y	400	7	0	311	1	243
05	DLQ G-10		5639	-0-	5639	18682		152 400	1 9	5087	3	Y	364	7	0	341	1	259
06	DLQ G-10		3681	-0-	3681	22363		107 210	1 9	3364	3	Y	191	1	0	354	1	95

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

01	5797	X	398	-0-	-5399	-0-		28 28	1 9	342	3	Y	25	1	0	154	1	5
02	DLQ G-10		7093	-0-	7093	7093		93 586	1 9	6414	3	Y	533	11	0	341	1	186
03	DLQ G-10		5647	-0-	5647	12740		68 259	1 9	5320	3	Y	235	12	0	339	1	70
04	DLQ G-10		4846	-0-	4846	17586		117 502	1 9	4227	3	Y	456	10	0	240	1	276
05	DLQ G-10		4594	-0-	4594	22180		67 292	1 9	4235	3	Y	265	7	0	347	1	187
06	DLQ G-10		2650	-0-	2650	24830		48 120	1 9	2482	3	Y	109	3	0	240	1	53

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

01	5859	X	4938	-0-	-921	-0-		181 36	1 4	4594 127	3 9	N	115	51	0			486
02	5292	X	2224	-0-	-3068	-0-		103 9	1 4	1796 316	3 9	N	287	287	0	129	1	357
03	1612	X	1033	-0-	-579	-0-		38 18	1 4	889 88	3 9	N	80	80	0	129	1	228
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-		184 45	1 4	4425 191	3 9	N	174	65	0	113	1	224
05	4929	X	1099	-0-	-3830	-0-		35 12	1 4	857 195	3 9	N	177	8	0	307	1	86
06	4770	X	2066	-0-	-2704	-0-		108 26	1 4	1694 238	3 9	N	216	1	0	257	1	44

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

01	3844	X	3814	-0-	-30	-0-		3812	3	2	9	Y	2	2	0			160
02	3192	X	2091	-0-	-1101	-0-		2090	3	1	9	Y	1	1	0			160
03	3534	X	1517	-0-	-2017	-0-		1516	3	1	9	Y	1	1	0			160
04	3690	X	2298	-0-	-1392	-0-		2297	3	1	9	Y	1	1	0			160
05	3813	X	1606	-0-	-2207	-0-		1429	3	177	9	Y	161	1	0	74	1	246
06	3690	X	524	-0-	-3166	-0-		258	3	266	9	Y	242	1	0	326	1	161

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	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
01	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	759	3	530	9	Y	482	482	0			242
02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	860	3	106	9	Y	96	96	0			242
03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	258	3	15	9	Y	14	14	0			242
04	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1120	3	12	9	Y	11	11	0			242
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	49	3	6	9	Y	5	112	1			135
*06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	39	3	40	9	Y	36	147	1			24

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	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
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					87
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					87
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					93
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	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
01	6200	X	4303	-0-	-1897	-0-	167	1	4076	3	N	36	13	0			217
							20	4	40	9							
02	5600	X	3097	-0-	-2503	-0-	167	1	2885	3	N	10	9	0	58	1	160
							34	4	11	9							
03	1736	X	974	-0-	-762	-0-	17	1	938	3	N	4	4	0	58	1	102
							15	4	4	9							
04	4170	X	3357	-0-	-813	-0-	117	1	3036	3	N	149	4	0	50	1	197
							40	4	164	9							
05	4309	X	2195	-0-	-2114	-0-	93	1	1722	3	N	318	5	0	351	1	159
							30	4	350	9							
*06	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	647	1	9955	3	N	1113	2	0	1041	1	229
							144	4	1224	9							

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

M O	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					222
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	116	186	1			152
							128	9									
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	29	1	1310	3	N	759	4	0	307	1	600
							835	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	29	1	1252	3	N	592	3	0	559	1	630
							651	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	N	272	3	0	286	1	613
							299	9									
06	1320	N	582	-0-	-738	-0-	5	1	232	3	N	314	477	1			450
							345	9									

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 O	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
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					215
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					215
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	43	1	1963	3	N	683	3	0	455	1	440
							751	9									
04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	35	1	1521	3	N	407	3	0	186	1	658
							448	9									
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	29	1	1325	3	N	298	2	0	577	1	377
							328	9									
06	2670	X	951	-0-	-1719	-0-	11	1	497	3	N	403	352	1			428
							443	9									

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	53	1	2556	3	N	413	1	0	492	1	399
							454	9									
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	39	1	1834	3	N	369	374	1			394
							406	9									
03	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	33	1	1550	3	N	404	501	1			297
							444	9									
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	52	1	2293	3	N	455	512	1			240
							501	9									
05	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	25	1	1129	3	N	48					288
							53	9									
*06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	40	1	1753	3	N	417	493	1			212
							459	9									

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					306
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					306
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	16	1	741	3	N	66	1	0			371
							73	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	14	1	621	3	N	87	1	0			457
							96	9									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	3	N	209	442	1			224
							230	9									

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

01	4371	X	1007	-0-	-3364	-0-	15	1	703	3	N	263	210	1			255
							289	9									
02	3500	X	760	-0-	-2740	-0-	11	1	527	3	N	202	239	1			218
							222	9									
03	3596	X	2326	-0-	-1270	-0-	39	1	1801	3	N	442	335	1			325
							486	9									
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	100	1	4374	3	N	549	585	1			289
							604	9									
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	79	1	3525	3	N	172					461
							189	9									
*06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	27	1	1183	3	N	514	2	0	713	1	260
							565	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

M O	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
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					133
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	320	3	N	1	1	0			133
							1	9									
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	517	348	1			302
							569	9									
04	3000	N	3460	-0-	460	460	67	1	2934	3	N	417	296	1			423
							459	9									
05	1582	N	1122	-0-	-460	-0-	18	1	801	3	N	275	4	0	91	1	603
							303	9									
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	22	1	942	3	N	236	1	0	713	1	125
							260	9									

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

01	3100	N	4123	-0-	1023	1023	83	1	4036	3	N	4	4	0			210
							4	9									
02	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1	1	0			210
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	37	1	1685	3	N	651	1	0	608	1	252
							716	9									
04	2070	X	1174	-0-	-896	-0-	17	1	733	3	N	385	1	0	188	1	448
							424	9									
05	2139	X	1078	-0-	-1061	-0-	19	1	847	3	N	193	1	0	188	1	452
							212	9									
06	2070	X	74	-0-	-1996	-0-	5	3	69	9	N	63	188	1			327

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

01	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	25618	3	2850	9	Y	2591	2591	0			19
02	DLQ G-10		14869	-0-	14869	14869	13672	3	1197	9	Y	1088	1088	0			19
03	DLQ G-10		28764	-0-	28764	43633	26323	3	2441	9	Y	2219	2219	0			19
04	DLQ G-10		24628	-0-	24628	68261	22629	3	1999	9	Y	1817	1817	0			19
05	DLQ G-10		24998	-0-	24998	93259	22902	3	2096	9	Y	1905	1905	0			19
06	DLQ G-10		22452	-0-	22452	115711	20363	3	2089	9	Y	1899	1899	0			19

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

01	36456	X	26761	-0-	-9695	-0-	22200	3	4561	9	Y	4146	4146	0			33
02	DLQ G-10		16382	-0-	16382	16382	14302	3	2080	9	Y	1891	1891	0			33
03	DLQ G-10		26810	-0-	26810	43192	22363	3	4447	9	Y	4043	4043	0			33
04	DLQ G-10		22336	-0-	22336	65528	18694	3	3642	9	Y	3311	3311	0			33
05	DLQ G-10		22989	-0-	22989	88517	19230	3	3759	9	Y	3417	3417	0			33
06	DLQ G-10		22183	-0-	22183	110700	18377	3	3806	9	Y	3460	3460	0			33

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

01	38347	X	28318	-0-	-10029	-0-	24951	3	3367	9	Y	3061	3061	0			22
02	DLQ G-10		19862	-0-	19862	19862	18389	3	1473	9	Y	1339	1339	0			22
03	DLQ G-10		27652	-0-	27652	47514	24366	3	3286	9	Y	2987	2987	0			22
04	DLQ G-10		23248	-0-	23248	70762	20557	3	2691	9	Y	2446	2446	0			22
05	DLQ G-10		23830	-0-	23830	94592	21007	3	2823	9	Y	2566	2566	0			22
06	DLQ G-10		21695	-0-	21695	116287	18828	3	2867	9	Y	2606	2606	0			22

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

01	36208	X	19166	-0-	-17042	-0-	15617	3	3549	9	Y	3226	3226	0			-0-
02	DLQ G-10		14784	-0-	14784	14784	12765	3	2019	9	Y	1835	1750	0			85
03	DLQ G-10		17879	-0-	17879	32663	14558	3	3321	9	Y	3019	3019	0			85
04	DLQ G-10		18992	-0-	18992	51655	16272	3	2720	9	Y	2473	2473	0			85
05	DLQ G-10		20312	-0-	20312	71967	17291	3	3021	9	Y	2746	2746	0			85
06	DLQ G-10		15716	-0-	15716	87683	12618	3	3098	9	Y	2816	2816	0			85

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26784	X	16136	-0-	-10648	-0-	13185	3	2951	9	Y	2683	2683	0			-0-
02	DLQ G-10		13155	-0-	13155	13155	11400	3	1755	9	Y	1595	1520	0			75
03	DLQ G-10		16217	-0-	16217	29372	13295	3	2922	9	Y	2656	2656	0			75
04	DLQ G-10		16582	-0-	16582	45954	14189	3	2393	9	Y	2175	2175	0			75
05	DLQ G-10		20241	-0-	20241	66195	17748	3	2493	9	Y	2266	2266	0			75
06	DLQ G-10		11775	-0-	11775	77970	11434	3	341	9	Y	310	310	0			75

CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	517	1	2786	3	N	521	540	1	4	8	137
							573	9									
02	2800	X	2239	-0-	-561	-0-	238	1	1670	3	N	301	372	1	1	8	65
							331	9									
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	416	1	3329	3	N	559	535	1	1	8	88
							615	9									
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	495	1	2886	3	N	514	348	1	1	8	253
							565	9									
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	527	1	3210	3	N	454	528	1	3	8	176
							499	9									
06	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	510	1	3149	3	N	468	360	1	1	8	283
							515	9									

BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	9599	-0-		9599	217357	2328	1	5684	3	N	1443	1381	1	3	8	150
								1587	9									
08	0	W	9489	-0-		9489	226846	1861	1	5948	3	N	1293	1364	1	2	8	77
								258	4	1422	9							
09	0	W	9395	-0-		9395	236241	2063	1	5151	3	N	1390	1347	1	2	8	118
								652	4	1529	9							
10	0	W	8146	-0-		8146	244387	2269	1	4175	3	N	1420	1354	1	3	8	181
								140	4	1562	9							
11	0	W	8964	-0-		8964	253351	2199	1	4695	3	N	1810	1894	1	4	8	93
								79	4	1991	9							
12	0	W	10152	-0-		10152	263503	2664	1	5205	3	N	1865	1746	1	3	8	209
								231	4	2052	9							
01	0	W	7511	-0-		7511	271014	2552	1	3601	3	N	1084	1110	1	4	8	179
								166	4	1192	9							
02	0	W	5274	-0-		5274	276288	1326	1	2912	3	N	786	808	1	2	8	155
								171	4	865	9							
03	0	W	7617	-0-		7617	283905	1638	1	4568	3	N	1193	1204	1	2	8	142
								99	4	1312	9							
04	0	W	7641	-0-		7641	291546	1726	1	4947	3	N	867	911	1			98
								14	4	954	9							
05	0	W	8586	-0-		8586	300132	1890	1	4763	3	N	1618	1523	1			193
								153	4	1780	9							
06	0	W	8458	-0-		8458	308590	2076	1	4585	3	N	1554	1603	1	2	8	142
								88	4	1709	9							

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298

07	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330

07	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211

M O	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
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875

M O	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
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982

M O	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
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894

M O	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
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894

M O	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
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822

07	0	W	7467	-0-	7467	260903	1555	1	3799	3	Y	1921	1842	1	4	8	200
							2113	9									
08	0	W	6773	-0-	6773	267676	1149	1	3670	3	Y	1632	1733	1	2	8	97
							159	4	1795	9							
09	0	W	6631	-0-	6631	274307	1219	1	3047	3	Y	1799	1740	1	3	8	153
							386	4	1979	9							
10	0	W	6426	-0-	6426	280733	1564	1	2878	3	Y	1715	1645	1	4	8	219
							97	4	1887	9							
11	0	W	6294	-0-	6294	287027	1468	1	3135	3	Y	1489	1628	1	3	8	77
							53	4	1638	9							
12	0	W	8473	-0-	8473	295500	2146	1	4192	3	Y	1772	1647	1	3	8	199
							186	4	1949	9							
01	0	W	7920	-0-	7920	303420	2400	1	3387	3	Y	1797	1693	1	6	8	297
							156	4	1977	9							
02	0	W	5261	-0-	5261	308681	1122	1	2466	3	Y	1389	1409	1	3	8	274
							145	4	1528	9							
03	0	W	7777	-0-	7777	316458	1433	1	3993	3	Y	2059	2084	1	3	8	246
							86	4	2265	9							
04	0	W	9017	-0-	9017	325475	1753	1	5025	3	Y	2023	2040	1	1	8	228
							14	4	2225	9							
05	0	W	8873	-0-	8873	334348	2012	1	5072	3	Y	1478	1530	1			176
							163	4	1626	9							
06	0	W	8567	-0-	8567	342915	2159	1	4765	3	Y	1411	1457	1	1	8	129
							91	4	1552	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569

M O	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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956

07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043

07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535

07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885

M O	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
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917

M O	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
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752

M O	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
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228

M O	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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565

M O	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
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261

M O	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
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277

M O	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
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417

M O	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
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847

M O	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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213

07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182

M O	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
07	0	W	4686	-0-	4686	123888	730	1	1783	3	N	1975	1827	1	4	8	206
							2173	9									
08	0	W	14164	-0-	14164	138052	2441	1	7800	3	N	3259	3266	1	5	8	194
							338	4	3585	9							
09	0	W	11186	-0-	11186	149238	2367	1	5913	3	N	1962	1986	1	3	8	167
							748	4	2158	9							
10	0	W	9558	-0-	9558	158796	2637	1	4852	3	N	1733	1675	1	4	8	221
							163	4	1906	9							
11	0	W	8460	-0-	8460	167256	2146	1	4583	3	N	1504	1644	1	4	8	77
							77	4	1654	9							
12	0	W	4174	-0-	4174	171430	1002	1	1956	3	N	1026	986	1	2	8	115
							87	4	1129	9							
01	0	W	3412	-0-	3412	174842	937	1	1323	3	N	992	940	1	3	8	164
							61	4	1091	9							
02	0	W	6970	-0-	6970	181812	1490	1	3271	3	N	1834	1633	1	4	8	361
							192	4	2017	9							
03	0	W	11036	-0-	11036	192848	2322	1	6473	3	N	1910	2040	1	3	8	228
							140	4	2101	9							
04	0	W	9063	-0-	9063	201911	1918	1	5498	3	N	1483	1543	1	1	8	167
							16	4	1631	9							
05	0	W	7435	-0-	7435	209346	1684	1	4243	3	N	1247	1265	1			149
							136	4	1372	9							
06	0	W	6529	-0-	6529	215875	1616	1	3567	3	N	1162	1204	1	1	8	106
							68	4	1278	9							

ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155

M O	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
07	0	W	7224	-0-	7224	184180	1459	1	3563	3	N	2002	1976	1	4	8	209
							2202	9									
08	0	W	5580	-0-	5580	189760	939	1	3002	3	N	1372	1497	1	2	8	82
							130	4	1509	9							
09	0	W	4823	-0-	4823	194583	878	1	2193	3	N	1341	1307	1	2	8	114
							277	4	1475	9							
10	0	W	4117	-0-	4117	198700	990	1	1823	3	N	1130	1097	1	3	8	144
							61	4	1243	9							
11	0	W	4396	-0-	4396	203096	979	1	2092	3	N	1173	1254	1	3	8	60
							35	4	1290	9							
12	0	W	5677	-0-	5677	208773	1368	1	2672	3	N	1381	1284	1	2	8	155
							118	4	1519	9							
01	0	W	4174	-0-	4174	212947	1179	1	1663	3	N	1141	1103	1	4	8	189
							77	4	1255	9							
02	0	W	2952	-0-	2952	215899	597	1	1312	3	N	878	892	1	2	8	173
							77	4	966	9							
03	0	W	3871	-0-	3871	219770	675	1	1884	3	N	1155	1188	1	2	8	138
							41	4	1271	9							
04	0	W	3670	-0-	3670	223440	635	1	1820	3	N	1100	1114	1			124
							5	4	1210	9							
05	0	W	2672	-0-	2672	226112	518	1	1307	3	N	732	769	1			87
							42	4	805	9							
06	0	W	2601	-0-	2601	228713	538	1	1190	3	N	773	789	1	1	8	70
							23	4	850	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 10150 - 17081

M O	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
01	10788	X	9732	-0-	-1056	-0-	9671	2	61	9	N	55					116
02	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11893	2	80	9	N	73					189
03	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10014	2	51	9	N	46	1	8			234
04	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10225	2	65	9	N	59	186	1			107
05	12834	X	6438	-0-	-6396	-0-	6370	2	68	9	N	62					169
06	12420	X	8611	-0-	-3809	-0-	8542	2	69	9	N	63					232

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

M O	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
01	3689	X	3021	-0-	-668	-0-	3007	2	14	9	N	13					89
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8542	2	32	9	N	29					118
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4261	2	10	9	N	9					127
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5059	2	35	9	N	32	1	8			158
05	6045	X	4918	-0-	-1127	-0-	4917	2	1	9	N	1					159
06	5850	X	4601	-0-	-1249	-0-	4582	2	19	9	N	17					176

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

01	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	32					220
02	12628	X	3967	-0-	-8661	-0-	3966	2	1	9	N	1	1	8			220
03	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	18842	2			N	-0-					220
04	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					220
05	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					220
06	18240	X	9546	-0-	-8694	-0-	9545	2	1	9	N	1	1	8			220

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

01	9517	X	1595	-0-	-7922	-0-	1595	2			N	-0-					71
02	8596	X	201	-0-	-8395	-0-	201	2			N	-0-					71
03	9517	X	66	-0-	-9451	-0-	66	2			N	-0-					71
04	8790	X	44	-0-	-8746	-0-	44	2			N	-0-					71
05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					71
*06	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					71

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

01	2108	X	8	-0-	-2100	-0-	7	2	1	9	N	1					73
02	1904	X	7	-0-	-1897	-0-	7	2			N	-0-					73
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2332	2	136	9	N	124					197
04	2040	X	1911	-0-	-129	-0-	1762	2	149	9	N	135	180	1			152
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1613	2	144	9	N	131	178	1			105
06	2040	X	1974	-0-	-66	-0-	1843	2	131	9	N	119					224

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

01	9951	X	6714	-0-	-3237	-0-	6656	2	58	9	Y	53					216
02	8988	X	4246	-0-	-4742	-0-	4210	2	36	9	Y	33	153	1	2	8	94
03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9331	2	25	9	Y	23					117
04	7470	X	19	-0-	-7451	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	8			117
05	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10761	2	47	9	Y	43	106	1			54
*06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9652	2	25	9	Y	23					77

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

01	9083	X	5707	-0-	-3376	-0-	5693	2	14	9	Y	13					47
02	7224	X	5343	-0-	-1881	-0-	5325	2	18	9	Y	16	35	1			28
03	7998	X	7401	-0-	-597	-0-	7324	2	77	9	Y	70	56	1	2	8	40
04	7740	X	7113	-0-	-627	-0-	7041	2	72	9	Y	65	62	1			43
05	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9617	2	91	9	Y	83	78	1			48
*06	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8554	2	48	9	Y	44					92

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8068	2	102	9	Y	93					113
02	6160	X	4472	-0-	-1688	-0-	4364	2	108	9	Y	98	118	1			93
03	7068	X	5374	-0-	-1694	-0-	5307	2	67	9	Y	61	89	1	3	8	62
04	7920	X	6677	-0-	-1243	-0-	6607	2	70	9	Y	64	75	1			51
05	8184	X	4327	-0-	-3857	-0-	4287	2	40	9	Y	36	54	1			33
06	7920	X	5202	-0-	-2718	-0-	5161	2	41	9	Y	37					70

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

M O	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
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8283	2	47	9	Y	43					52
02	7000	X	5274	-0-	-1726	-0-	5264	2	10	9	Y	9	34	1			27
03	7750	X	7748	-0-	-2	-0-	7696	2	52	9	Y	47	42	1	1	8	31
04	8070	X	7079	-0-	-991	-0-	7020	2	59	9	Y	54	49	1			36
05	8339	X	7062	-0-	-1277	-0-	7008	2	54	9	Y	49	52	1			33
06	8070	X	3100	-0-	-4970	-0-	3069	2	31	9	Y	28					61

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

01	8339	X	7394	-0-	-945	-0-	7216	2	178	9	N	162	164	1			204
02	6860	X	5340	-0-	-1520	-0-	5231	2	109	9	N	99	186	1			117
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	7879	2	167	9	N	152	174	1			95
04	7350	X	7156	-0-	-194	-0-	6999	2	157	9	N	143	1	8			237
05	7409	X	6114	-0-	-1295	-0-	5986	2	128	9	N	116	183	1			170
06	7800	X	7221	-0-	-579	-0-	7079	2	142	9	N	129	158	1			141

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

01	5766	X	23	-0-	-5743	-0-	23	2			N	-0-					152
02	5208	X	2860	-0-	-2348	-0-	2856	2	4	9	N	4					156
03	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9310	2	20	9	N	18	4	8			170
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5693	2	17	9	N	15					185
05	3162	X	1429	-0-	-1733	-0-	1428	2	1	9	N	1					186
06	5580	X	20	-0-	-5560	-0-	20	2			N	-0-					186

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

01	5983	X	5878	-0-	-105	-0-	5826	2	52	9	N	47					204
02	5768	X	3687	-0-	-2081	-0-	3656	2	31	9	N	28	2	8			230
03	6386	X	5782	-0-	-604	-0-	5745	2	37	9	N	34	179	1			85
04	6180	X	4950	-0-	-1230	-0-	4919	2	31	9	N	28					113
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6266	2	39	9	N	35					148
06	5700	X	4905	-0-	-795	-0-	4877	2	28	9	N	25					173

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

01	5735	X	5118	-0-	-617	-0-	5118	2			N	-0-					55
02	5432	X	3218	-0-	-2214	-0-	3218	2			N	-0-					55
03	6014	X	4529	-0-	-1485	-0-	4529	2			N	-0-					55
04	5820	X	5386	-0-	-434	-0-	5386	2			N	-0-					55
05	5797	X	4793	-0-	-1004	-0-	4793	2			N	-0-					55
06	4950	X	2956	-0-	-1994	-0-	2956	2			N	-0-					55

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

01	10354	X	8355	-0-	-1999	-0-	8293	2	62	9	N	56	1	8			114
02	7420	X	7305	-0-	-115	-0-	7261	2	44	9	N	40					154
03	8215	X	7959	-0-	-256	-0-	7925	2	34	9	N	31					185
04	8100	X	6260	-0-	-1840	-0-	6217	2	43	9	N	39	1	8			223
05	8370	X	5004	-0-	-3366	-0-	4983	2	21	9	N	19					242
*06	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9055	2	39	9	N	35					277

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

01	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7756	2	107	9	Y	97	73	1			152
02	8064	X	7159	-0-	-905	-0-	7128	2	31	9	Y	28	61	1	1	8	118
03	9424	X	7757	-0-	-1667	-0-	7678	2	79	9	Y	72	66	1	2	8	122
04	9120	X	4109	-0-	-5011	-0-	4062	2	47	9	Y	43	63	1			102
05	9424	X	7793	-0-	-1631	-0-	7731	2	62	9	Y	56	66	1			92
*06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8816	2	76	9	Y	69					161

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

M O	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
01	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6777	2	163	9	Y	148	89	1	1	8	196
02	5404	X	527	-0-	-4877	-0-	476	2	51	9	Y	46	78	1	1	8	163
03	6541	X	6347	-0-	-194	-0-	6217	2	130	9	Y	118	94	1	2	8	185
04	6720	X	137	-0-	-6583	-0-	47	2	90	9	Y	82	96	1			171
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7201	2	58	9	Y	53	88	1			136
*06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8268	2	65	9	Y	59					195

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	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
01	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5481	2	35	9	Y	32	24	1			53
02	4228	X	4128	-0-	-100	-0-	4124	2	4	9	Y	4	19	1			38
03	6789	X	4892	-0-	-1897	-0-	4861	2	31	9	Y	28	23	1	1	8	42
04	6570	X	4670	-0-	-1900	-0-	4640	2	30	9	Y	27	26	1			43
05	6789	X	4030	-0-	-2759	-0-	4007	2	23	9	Y	21	27	1			37
*06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5390	2	12	9	Y	11					48

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

M O	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
01	6820	X	3093	-0-	-3727	-0-	3093	2			Y	-0-					4
02	6132	X	2060	-0-	-4072	-0-	2047	2	13	9	Y	12	10	1			6
03	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8913	2	61	9	Y	55					61
04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6205	2	13	9	Y	12	1	8			72
05	5890	X	5633	-0-	-257	-0-	5601	2	32	9	Y	29	66	1			35
06	8670	X	3653	-0-	-5017	-0-	3630	2	23	9	Y	21					56

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

M O	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
01	7068	X	4696	-0-	-2372	-0-	4690	2	6	9	Y	5					40
02	5796	X	3670	-0-	-2126	-0-	3669	2	1	9	Y	1	24	1			17
03	5921	X	3640	-0-	-2281	-0-	3637	2	3	9	Y	3					20
04	5700	X	4480	-0-	-1220	-0-	4479	2	1	9	Y	1					21
05	5890	X	4166	-0-	-1724	-0-	4165	2	1	9	Y	1	14	1			8
06	4530	X	3594	-0-	-936	-0-	3568	2	26	9	Y	24					32

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

M O	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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELCO WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497

M O	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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

M O	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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743

M O	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
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080

M O	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
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564

M O	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
01	80848	X	NO RPT	-0-	-80848	-0-					N	NO RPT					-0-
02	73024	X	NO RPT	-0-	-73024	-0-					N	NO RPT					-0-
03	80848	X	NO RPT	-0-	-80848	-0-					N	NO RPT					-0-
04	78240	X	NO RPT	-0-	-78240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	80848	X	NO RPT	-0-	-80848	-0-					N	NO RPT					-0-
06	78240	X	NO RPT	-0-	-78240	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	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
01	1767	N	189	-0-	-1578	-0-	19	1	12	2	Y	144	225	1			36
							158	9									
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	9	Y	87	80	1			43
03	434	N	186	-0-	-248	-0-	40	1	18	2	Y	116	130	1			29
							128	9									
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	4	1	102	2	Y	21	49	1			1
							23	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	569	2	Y	22	18	1			5
							24	9									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					5

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	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
01	DLQ G-10		168	-0-	168	1300	4	1	8	2	Y	142	161	1			6
							156	9									
02	1427	X	127	-0-	-1300	-0-	7	1	12	2	Y	97	99	1			4
							1	4	107	9							
03	279	X	182	-0-	-97	-0-	5	1	10	2	Y	152	151	1			5
							167	9									
04	270	X	221	-0-	-49	-0-	5	1	8	2	Y	188	167	1			26
							1	4	207	9							
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	155	158	1			23
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					23

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	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
01	3472	X	1539	-0-	-1933	-0-	988	1	354	2	Y	179	197	1			36
							197	9									
02	2576	X	1344	-0-	-1232	-0-	711	1	271	2	Y	329	69	1			296
							362	9									
03	2852	X	2007	-0-	-845	-0-	773	1	281	2	Y	866	1000	1			162
							953	9									
04	2760	X	2486	-0-	-274	-0-	104	1	2139	2	Y	221	336	1			47
							243	9									
05	2542	X	1426	-0-	-1116	-0-	49	1	1193	2	Y	167	167	1			47
							184	9									
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					47

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	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
01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1238	1	408	2	Y	223	368	1			79
							245	9									
02	3948	X	2127	-0-	-1821	-0-	1207	1	525	2	Y	359	255	1			183
							395	9									
03	4371	X	1915	-0-	-2456	-0-	1201	1	353	2	Y	328	421	1			90
							361	9									
04	4050	X	3109	-0-	-941	-0-	119	1	2504	2	Y	442	384	1			148
							486	9									
05	4185	X	3625	-0-	-560	-0-	124	1	2640	2	Y	783	852	1			79
							861	9									
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					79

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	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
01	2604	X	1452	-0-	-1152	-0-	778	1	300	2	Y	340	374	1			111
							374	9									
02	2352	X	1060	-0-	-1292	-0-	571	1	276	2	Y	194	202	1			103
							213	9									
03	2604	X	1754	-0-	-850	-0-	870	1	256	2	Y	571	407	1			267
							628	9									
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	90	1	2057	2	Y	413	632	1			48
							454	9									
05	2542	X	1857	-0-	-685	-0-	66	1	1466	2	Y	295	268	1			75
							325	9									
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					75

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	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
01	2852	X	1900	-0-	-952	-0-	947	1	339	2	Y	558	623	1			199
							614	9									
02	2576	X	1359	-0-	-1217	-0-	661	1	305	2	Y	357	372	1			184
							393	9									
03	3720	X	1553	-0-	-2167	-0-	820	1	283	2	Y	409	348	1			245
							450	9									
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	141	1	3151	2	Y	963	1128	1			80
							1059	9									
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	146	1	3015	2	Y	504	475	1			109
							554	9									
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					109

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	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
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	411	1	925	2	Y	343	334	0			19
							11	4	377	9							
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	600	1	679	2	Y	192	204	0			7
							90	4	211	9							
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	569	1	1399	2	Y	316	287	0			36
							14	4	348	9							
04	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	410	1	953	2	Y	228	253	0			11
							14	4	251	9							
05	1736	N	810	-0-	-926	-0-	210	1	465	2	Y	121	128	0			4
							2	4	133	9							
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4

PIERCE WELL #: 31H 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1371	-0-	-2473	-0-	642	1	268	2	Y	419	509	1			90
							461	9									
02	2212	X	1003	-0-	-1209	-0-	565	1	236	2	Y	184	181	1			93
							202	9									
03	2418	X	1449	-0-	-969	-0-	958	1	312	2	Y	163	179	1			77
							179	9									
04	2340	X	1836	-0-	-504	-0-	68	1	1529	2	Y	217	268	1			26
							239	9									
05	2418	X	1853	-0-	-565	-0-	80	1	1681	2	Y	84	93	1			17
							92	9									
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	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
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	111	1	265	2	Y	22	23	0			1
							4	4	24	9							
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	385	1	598	2	Y	95	87	0			9
							10	4	105	9							
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	265	1	787	2	Y	77	80	0			6
							7	4	85	9							
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	104	1	245	2	Y	39	45	0			-0-
							3	4	43	9							
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	126	1	283	2	Y	71	70	0			1
							1	4	78	9							
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	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
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	169	1	375	2	Y	21	22	0			1
							5	4	23	9							
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	315	1	497	2	Y	16	15	0			2
							11	4	18	9							
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	297	1	652	2	Y	11	13	0			-0-
							7	4	12	9							
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	170	1	394	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	930	N	553	-0-	-377	-0-	170	1	370	2	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	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
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	337	349	0			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	215	220	0			18
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	252	236	0			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	314	317	0			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	198	227	0			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	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
01	4402	X	1585	-0-	-2817	-0-	472	1	216	2	Y	815	850	1			256
							897	9									
02	1736	X	765	-0-	-971	-0-	155	1	43	2	Y	515	492	1			279
							567	9									
03	3007	X	1060	-0-	-1947	-0-	421	1	115	2	Y	476	489	1			266
							524	9									
04	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	74	1	1754	2	Y	672	933	1			5
							739	9									
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	138	1	2873	2	Y	923	740	1			188
							1015	9									
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					188

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	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
01	2387	X	2006	-0-	-381	-0-	463	1	1059	2	Y	428	451	0			27
							13	4	471	9							
02	1764	N	1433	-0-	-331	-0-	318	1	761	2	Y	309	306	0			30
							14	4	340	9							
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	571	1	1241	2	Y	432	414	0			48
							14	4	475	9							
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	522	1	1211	2	Y	375	385	0			38
							15	4	413	9							
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	524	1	1147	2	Y	186	224	0			-0-
							6	4	205	9							
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	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
01	1209	N	487	-0-	-722	-0-	135	1	319	2	Y	25	26	0			1
							5	4	28	9							
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	290	1	568	2	Y	13	12	0			2
							11	4	14	9							
03	868	N	632	-0-	-236	-0-	193	1	412	2	Y	20	20	0			2
							5	4	22	9							
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	187	1	466	2	Y	15	17	0			-0-
							6	4	17	9							
05	992	N	507	-0-	-485	-0-	157	1	340	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	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
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1365	1	3114	2	Y	569	610	1			66
							10	4	626	9							
02	4508	X	3342	-0-	-1166	-0-	797	1	2196	2	Y	311	337	1			40
							7	4	342	9							
03	5549	X	3404	-0-	-2145	-0-	845	1	2124	2	Y	386	407	1			19
							10	4	425	9							
04	5370	X	2457	-0-	-2913	-0-	636	1	1528	2	Y	259	222	1			56
							8	4	285	9							
05	5549	X	2315	-0-	-3234	-0-	690	1	1431	2	Y	170	217	1			9
							7	4	187	9							
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					9

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	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
01	4743	X	4503	-0-	-240	-0-	1156	1	2576	2	Y	694	727	1			83
							8	4	763	9							
02	4088	X	3725	-0-	-363	-0-	835	1	2210	2	Y	612	618	1			77
							7	4	673	9							
03	4526	X	4508	-0-	-18	-0-	1049	1	2657	2	Y	718	706	1			89
							12	4	790	9							
04	4380	X	4331	-0-	-49	-0-	1118	1	2453	2	Y	681	646	1			124
							11	4	749	9							
05	4526	X	4199	-0-	-327	-0-	1144	1	2255	2	Y	717	732	1			109
							11	4	789	9							
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					109

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	137	1	2019	3		Y	105	99	1			67
							116	9										
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	59	1	1984	3		Y	319	109	1			277
							351	9										
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	119	1	1589	3		Y	146	299	1			124
							161	9										
05	2294	N	1972	-0-	-322	-0-	107	1	1691	3		Y	158	77	1			205
							174	9										
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					205

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

01	3100	N	-0-	-0-	-3100	1402						Y	-0-					56
02	1481	N	79	-0-	-1402	-0-	13	1	66	9		Y	60	94	1			22
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	50	1	599	3		Y	42					64
							46	9										
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	79	1	320	3		Y	58	3	1			119
							64	9										
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	370	3		Y	1	1	1			119
							1	9										
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					119

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3				N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3				N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3				N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3				N	-0-					-0-
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3				N	-0-					-0-
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3				N	-0-					-0-

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

01	5084	X	4890	-0-	-194	-0-	4821	2	69	9		N	63	145	1			13
02	4592	X	3013	-0-	-1579	-0-	3013	2				N	-0-					13
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4755	2	176	9		N	160	131	1			42
04	4980	X	4928	-0-	-52	-0-	4831	2	97	9		N	88	100	1			30
*05	5146	X	4022	-0-	-1124	-0-	3945	2	77	9		N	70	67	1			33
06	4770	X	3700	-0-	-1070	-0-	3659	2	41	9		N	37					70

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

01	4991	X	3885	-0-	-1106	-0-	3603	2	282	9		N	256	199	1			80
02	4508	X	3149	-0-	-1359	-0-	2920	2	229	9		N	208	123	1			165
03	4960	X	4744	-0-	-216	-0-	4407	2	337	9		N	306	413	1			58
04	4410	X	3836	-0-	-574	-0-	3560	2	276	9		N	251	180	1			129
*05	4464	X	4011	-0-	-453	-0-	3740	2	271	9		N	246	182	1			193
06	4590	X	3582	-0-	-1008	-0-	3345	2	237	9		N	215	356	1			52

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	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
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	569	1	1344	3	N	208	267	1			174
							229	9									
02	2016	N	876	-0-	-1140	-0-	94	1	639	3	N	130	271	1			33
							143	9									
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	192	1	1624	3	N	453	353	1			133
							498	9									
04	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	175	1	1650	3	N	219	179	1			173
							241	9									
*05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	151	1	2188	3	N	289	342	1			120
							318	9									
06	2250	N	1763	-0-	-487	-0-	145	1	1386	3	N	211	175	1			156
							232	9									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

01	1457	X	724	-0-	-733	-0-	29	1	695	3	N	-0-					28
02	1288	N	387	-0-	-901	-0-	31	1	356	3	N	-0-					28
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	6	1	1020	3	N	-0-					28
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	20	1	1056	3	N	60					88
							66	9									
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	2	1	1161	3	N	60					148
							66	9									
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	17	1	1119	3	N	16	61	1			103
							18	9									

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	1927	3	498	9	Y	453	508	1			124
02	DLQ G-10		1796	-0-	1796	1796	860	1	547	3	Y	354	382	1			96
							389	9									
03	DLQ G-10		2090	-0-	2090	3886	1202	1	478	3	Y	373	425	1			44
							410	9									
04	DLQ G-10		3697	-0-	3697	7583	3303	3	394	9	Y	358	309	1			93
*05	DLQ G-10		2586	-0-	2586	10169	2158	3	428	9	Y	389	370	1			112
*06	2900	N	2679	-0-	-221	9948	2286	3	393	9	Y	357	409	1			60

SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

01	992	X	890	-0-	-102	-0-	29	1	679	3	N	165	152	1			70
							182	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	710	3	N	132	60	1			142
							145	9									
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1000	3	N	165	121	1			186
							182	9									
04	870	N	722	-0-	-148	-0-	10	1	535	3	N	161	166	1			181
							177	9									
*05	1023	N	501	-0-	-522	-0-	340	3	161	9	N	146	173	1			154
06	1020	N	473	-0-	-547	-0-	5	1	351	3	N	106	165	1			95
							117	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

M O	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
01	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	196	1	4684	3	N	868	1009	1			83
							955	9									
02	5684	X	4964	-0-	-720	-0-	342	1	3930	3	N	629	442	1			270
							692	9									
03	5859	X	5815	-0-	-44	-0-	27	1	4821	3	N	879	1006	1			143
							967	9									
04	5640	X	5497	-0-	-143	-0-	87	1	4643	3	N	697	710	1			130
							767	9									
*05	5828	X	5489	-0-	-339	-0-	6	1	4732	3	N	683	713	1			100
							751	9									
06	5640	X	4870	-0-	-770	-0-	62	1	4122	3	N	624	522	1			202
							686	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

*07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					278
*08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	187	1			91
*09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					91
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800

*07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					281
*08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-	184	1			97
*09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					97
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	23622	X	1114	-0-	-22508	-0-	37	1	556	3	Y	463	463	0			5
							12	4	509	9							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1569	-0-	1569	1569	44	1	725	3	Y	724	692	0			32
							4	4	796	9							
11	14B2 EXT		1484	-0-	1484	3053	49	1	685	3	Y	677	695	0			14
							5	4	745	9							
12	14B2 EXT		1439	-0-	1439	4492	48	1	671	3	Y	649	649	0			14
							6	4	714	9							
01	14B2 EXT		1465	-0-	1465	5957	54	1	753	3	Y	593	587	0			20
							6	4	652	9							
02	14B2 EXT		1217	-0-	1217	7174	57	1	595	3	Y	499	504	0			15
							16	4	549	9							
03	SHUT IN		1675	-0-	1675	8849	57	1	828	3	Y	708	705	0			18
							11	4	779	9							
04	9876	X	1027	-0-	-8849	-0-	34	1	516	3	Y	426	435	0			9
							8	4	469	9							
05	1333	N	801	-0-	-532	-0-	26	1	337	3	Y	395	398	0			6
							3	4	435	9							
*06	1530	N	780	-0-	-750	-0-	25	1	312	3	Y	400	401	0			5
							3	4	440	9							

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

01	0	W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

*07	0	W	833	-0-	833	333415	19	1	369	3	Y	402	401	0			6
							3	4	442	9							
08	0	W	-0-	-0-	-0-	333415					Y	-0-	6	0			-0-
*09	0	W	25	-0-	25	333440	2	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
10	334724	X	1284	-0-	-333440	-0-	25	1	467	3	Y	708	703	0			5
							13	4	779	9							
11	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	Y	500	499	0			6
							9	4	550	9							
12	993	X	993	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	Y	444	446	0			4
							4	4	488	9							
01	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	28	1	525	3	Y	460	460	0			4
							5	4	506	9							
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	Y	296	293	0			7
							11	4	326	9							
03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	Y	377	379	0			5
							5	4	415	9							
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	119	118	0			1
							2	4	131	9							
*06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	Y	237	236	0			2
							6	4	261	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

M O	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
01	341	N	142	-0-	-199	-0-	81	3	61	9	N	55					247
02	392	N	233	-0-	-159	-0-	229	3	4	9	N	4	169	1			82
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	104	3	40	9	N	36					118
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	115	3	61	9	N	55					173
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	412	3	72	9	N	65					238
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	299	3	37	9	N	34					272

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

M O	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
01	7719	X	6520	-0-	-1199	-0-	1630	1	3166	3	Y	1283	1279	1			142
							313	4	1411	9							
02	7560	X	4911	-0-	-2649	-0-	1195	1	2624	3	Y	993	996	1			139
							1092	9									
03	7874	X	6375	-0-	-1499	-0-	1307	1	3903	3	Y	1059	1104	1			94
							1165	9									
04	6300	X	3081	-0-	-3219	-0-	866	1	1354	3	Y	783	812	1			65
							861	9									
05	6510	X	5134	-0-	-1376	-0-	859	1	2992	3	Y	1166	1169	1			62
							1283	9									
*06	6300	X	4313	-0-	-1987	-0-	773	1	2235	3	Y	1186	1114	1			134
							1305	9									

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

M O	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
01	7998	X	5403	-0-	-2595	-0-	1292	1	2515	3	Y	1226	1216	1			136
							247	4	1349	9							
02	6188	X	3958	-0-	-2230	-0-	902	1	1983	3	Y	975	975	1			136
							1073	9									
03	6510	X	5400	-0-	-1110	-0-	1028	1	3078	3	Y	1176	1208	1			104
							1294	9									
04	5220	X	2448	-0-	-2772	-0-	653	1	1018	3	Y	706	751	1			59
							777	9									
05	5394	X	4445	-0-	-949	-0-	736	1	2562	3	Y	1043	1047	1			55
							1147	9									
*06	5220	X	4367	-0-	-853	-0-	826	1	2389	3	Y	1047	984	1			118
							1152	9									

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

M O	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
01	10106	X	6839	-0-	-3267	-0-	1711	1	3323	3	Y	1342	1337	1			149
							329	4	1476	9							
02	8064	X	5357	-0-	-2707	-0-	1219	1	2674	3	Y	1331	1294	1			186
							1464	9									
03	8277	X	5754	-0-	-2523	-0-	1082	1	3233	3	Y	1308	1377	1			117
							1439	9									
04	6630	X	3023	-0-	-3607	-0-	816	1	1275	3	Y	847	894	1			70
							932	9									
05	6851	X	5560	-0-	-1291	-0-	961	1	3350	3	Y	1135	1145	1			60
							1249	9									
*06	6630	X	5611	-0-	-1019	-0-	1046	1	3021	3	Y	1404	1306	1			158
							1544	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

M O	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
01	2914	N	2844	-0-	-70	-0-	2392	1	1	3	Y	410	366	1			105
							451	9									
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2025	1	2	3	Y	439	499	1			45
							483	9									
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	1938	1	2	3	Y	488	486	1			47
							537	9									
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3850	1	1	3	Y	247	255	1			39
							272	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2487	1	2	3	Y	355	273	1			121
							391	9									
*06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	951	1	1	3	Y	427	503	1			45
							470	9									

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

M O	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
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	2844	1	3	3	N	583	558	1			178
							641	9									
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2015	1	2	3	N	507	532	1			153
							558	9									
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2055	1	1	3	N	489	526	1			116
							538	9									
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	1781	1	1	3	N	561	555	1			122
							617	9									
05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	1633	1	158	3	N	321	364	1			79
							353	9									
*06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1304	1	74	3	N	640	550	1			169
							704	9									

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	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
01	DLQ G-10		3904	-0-	3904	22080	2051	1	1006	3	Y	318	366	1			299
							497	4	350	9							
02	23865	X	1785	-0-	-22080	-0-	1158	1	150	3	Y	154	121	1			332
							308	4	169	9							
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	1184	1	906	3	Y	257	386	1			203
							448	4	283	9							
*04	2550	X	2268	-0-	-282	-0-	1095	1	644	3	Y	222	199	1			226
							285	4	244	9							
05	2635	X	2313	-0-	-322	-0-	922	1	896	3	Y	267	276	1			217
							201	4	294	9							
06	2550	X	2174	-0-	-376	-0-	802	1	921	3	Y	232	215	1			234
							196	4	255	9							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	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
01	DLQ G-10		1117	-0-	1117	6838	621	1	304	3	Y	38					282
							150	4	42	9							
02	2800	N	2259	-0-	-541	6297	1482	1	192	3	Y	174	203	1			253
							394	4	191	9							
03	3100	N	1589	-0-	-1511	4786	695	1	532	3	Y	90	189	0			154
							263	4	99	9							
*04	3000	N	900	-0-	-2100	2734	408	1	240	3	Y	133					287
							106	4	146	9							
05	1953	N	1496	-0-	-457	781	683	1	664	3	Y	-0-					275
							149	4									
06	1530	N	442	-0-	-1088	-0-	165	1	189	3	Y	44	189	0			130
							40	4	48	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4778	-0-		4778	24357	2675	1	1311	3	Y	131	196	1			452
								648	4	144	9							
02	26850	X	2493	-0-		-24357	-0-	1749	1	227	3	Y	47	186	1			313
								465	4	52	9							
03	4278	X	3236	-0-		-1042	-0-	1458	1	1116	3	Y	101					414
								551	4	111	9							
*04	4170	X	2718	-0-		-1452	-0-	1405	1	826	3	Y	110	190	0			334
								366	4	121	9							
05	4309	X	3107	-0-		-1202	-0-	1385	1	1346	3	Y	68	185	0			217
								301	4	75	9							
06	4170	X	1932	-0-		-2238	-0-	756	1	867	3	Y	113	191	0			139
								185	4	124	9							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1831	-0-		1831	12544	964	1	473	3	Y	145	142	1			206
								234	4	160	9							
02	2800	N	1164	-0-		-1636	10908	754	1	98	3	Y	101	77	1			230
								201	4	111	9							
03	3100	N	924	-0-		-2176	8732	384	1	294	3	Y	92	79	1			243
								145	4	101	9							
*04	3000	N	1474	-0-		-1526	7111	745	1	438	3	Y	88	93	1			238
								194	4	97	9							
05	1302	N	1250	-0-		-52	5809	531	1	516	3	Y	79	223	1			94
								116	4	87	9							
*06	3000	N	237	-0-		-2763	3046	96	1	110	3	Y	7	97	1			4
								23	4	8	9							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3166	-0-		3166	17543	1798	1	882	3	Y	45	199	1			353
								436	4	50	9							
02	19587	X	2044	-0-		-17543	-0-	1361	1	177	3	Y	131					484
								362	4	144	9							
03	3162	X	89	-0-		-3073	-0-	41	1	31	3	Y	2	158	0			328
								15	4	2	9							
*04	3060	X	137	-0-		-2923	-0-	74	1	44	3	Y	-0-					328
								19	4									
05	3162	X	455	-0-		-2707	-0-	197	1	192	3	Y	21					241
								43	4	23	9							
06	3060	X	17	-0-		-3043	-0-	7	1	8	3	Y	-0-					213
								2	4									

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2356	-0-		2356	19723	1298	1	636	3	Y	97	143	1			69
								315	4	107	9							
02	19759	X	36	-0-		-19723	-0-	26	1	3	3	Y	-0-	43	1			26
								7	4									
*03	2945	X	1118	-0-		-1827	-0-	469	1	359	3	Y	103	20	1			109
								177	4	113	9							
*04	2850	X	1486	-0-		-1364	-0-	778	1	457	3	Y	44	90	1			63
								203	4	48	9							
*05	2883	X	1239	-0-		-1644	-0-	517	1	503	3	Y	96	117	1			42
								113	4	106	9							
06	2280	X	251	-0-		-2029	-0-	99	1	113	3	Y	14	50	1			6
								24	4	15	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	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
01	DLQ G-10		6788	-0-	6788	32872	3809	1	1867	3	Y	172	196	1			264
							923	4	189	9							
02	35975	X	3103	-0-	-32872	-0-	2137	1	277	3	Y	110	94	1			280
							568	4	121	9							
03	9083	X	1243	-0-	-7840	-0-	560	1	429	3	Y	38	96	1			222
							212	4	42	9							
*04	8790	X	644	-0-	-8146	-0-	340	1	200	3	Y	14	85	1			151
							89	4	15	9							
05	7068	X	333	-0-	-6735	-0-	144	1	140	3	Y	16	142	1			25
							31	4	18	9							
06	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	73	60	1			38

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	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
01	DLQ G-10		2001	-0-	2001	5760	1097	1	538	3	Y	91	207	1			65
							266	4	100	9							
02	5788	X	28	-0-	-5760	-0-	20	1	3	3	Y	-0-	40	1			25
							5	4									
*03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	29	1	22	3	Y	-0-	19	1			6
							11	4									
*04	3420	X	28	-0-	-3392	-0-	15	1	9	3	Y	-0-	5	1			1
							4	4									
*05	3534	X	225	-0-	-3309	-0-	103	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
							22	4									
06	1950	X	850	-0-	-1100	-0-	355	1	408	3	Y	-0-					-0-
							87	4									

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	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
01	DLQ G-10		4199	-0-	4199	21057	2311	1	1133	3	Y	177	157	1			127
							560	4	195	9							
02	23502	X	2445	-0-	-21057	-0-	1657	1	215	3	Y	120	79	1			168
							441	4	132	9							
03	3658	X	2594	-0-	-1064	-0-	1119	1	857	3	Y	177	128	1			217
							423	4	195	9							
*04	3540	X	2153	-0-	-1387	-0-	1132	1	665	3	Y	55	180	1			92
							295	4	61	9							
05	3658	X	2468	-0-	-1190	-0-	992	1	964	3	Y	269	244	1			117
							216	4	296	9							
06	3540	X	2339	-0-	-1201	-0-	841	1	965	3	Y	297	293	1			121
							206	4	327	9							

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	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
01	DLQ G-10		1512	-0-	1512	8008	597	1	293	3	Y	434	334	1			311
							145	4	477	9							
02	2800	N	728	-0-	-2072	5936	318	1	41	3	Y	258	194	1			375
							85	4	284	9							
03	3100	N	783	-0-	-2317	3619	269	1	206	3	Y	187	286	1			276
							102	4	206	9							
*04	3000	N	681	-0-	-2319	1300	327	1	192	3	Y	70	230	1			116
							85	4	77	9							
05	806	N	383	-0-	-423	494	123	1	119	3	Y	104	174	1			46
							27	4	114	9							
*06	894	N	400	-0-	-494	-0-	95	1	109	3	Y	157	139	1			64
							23	4	173	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	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
01	DLQ G-10		1662	-0-	1662	13508	934	1	458	3	Y	40	48	1			56
							226	4	44	9							
02	13676	X	168	-0-	-13508	-0-	120	1	16	3	Y	-0-	19	1			37
							32	4									
*03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	1	13	1			25
*04	2850	X	125	-0-	-2725	-0-	67	1	39	3	Y	2					27
							17	4	2	9							
*05	2945	X	135	-0-	-2810	-0-	62	1	60	3	Y	-0-	26	1			1
							13	4									
*06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1801	1	2066	3	Y	161	79	1			83
							441	4	177	9							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	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
01	DLQ G-10		159	-0-	159	3895	92	1	45	3	Y	-0-	4	1			4
							22	4									
02	4089	X	194	-0-	-3895	-0-	139	1	18	3	Y	-0-	1	1			3
							37	4									
03	3596	X	68	-0-	-3528	-0-	32	1	24	3	Y	-0-	1	1			2
							12	4									
*04	150	X	127	-0-	-23	-0-	69	1	40	3	Y	-0-	1	1			1
							18	4									
05	217	X	53	-0-	-164	-0-	24	1	23	3	Y	1	1	1			1
							5	4	1	9							
*06	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	2717	1	3118	3	Y	291	142	1			150
							665	4	320	9							

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	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
01	DLQ G-10		3010	-0-	3010	9460	1691	1	829	3	Y	73	85	1			52
							410	4	80	9							
02	2800	N	1533	-0-	-1267	8193	1033	1	134	3	Y	83	32	1			103
							275	4	91	9							
03	3100	N	664	-0-	-2436	5757	300	1	229	3	Y	20	79	1			44
							113	4	22	9							
*04	3000	N	2	-0-	-2998	2759	1	1	1	3	Y	-0-	37	1			7
*05	3100	N	423	-0-	-2677	82	172	1	167	3	Y	43	31	1			19
							37	4	47	9							
*06	2552	N	2470	-0-	-82	-0-	905	1	1039	3	Y	276	183	1			112
							222	4	304	9							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	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
01	DLQ G-10		3229	-0-	3229	18613	1758	1	862	3	Y	166	210	1			156
							426	4	183	9							
02	19173	X	560	-0-	-18613	-0-	371	1	48	3	Y	38	63	1			131
							99	4	42	9							
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	997	1	763	3	Y	233	181	1			183
							377	4	256	9							
*04	2130	X	1976	-0-	-154	-0-	928	1	546	3	Y	236	179	1			240
							242	4	260	9							
05	2201	X	1960	-0-	-241	-0-	792	1	770	3	Y	205	278	1			167
							172	4	226	9							
06	2130	X	1867	-0-	-263	-0-	692	1	794	3	Y	193	165	1			195
							169	4	212	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	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
01	DLQ G-10		46	-0-	46	10312	26	1	13	3	Y	1	43	1			1
							6	4	1	9							
02	2800	N	863	-0-	-1937	8375	584	1	76	3	Y	44	1	1			44
							155	4	48	9							
03	3100	N	449	-0-	-2651	5724	201	1	154	3	Y	16	33	1			27
							76	4	18	9							
*04	3000	N	1928	-0-	-1072	4644	1010	1	594	3	Y	55	23	1			59
							263	4	61	9							
05	961	N	2456	-0-	1495	3683	1011	1	982	3	Y	221	184	1			96
							220	4	243	9							
*06	3000	N	99	-0-	-2901	782	41	1	47	3	Y	1	95	1			-0-
							10	4	1	9							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	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
01	DLQ G-10		6750	-0-	6750	40470	5209	1	1101	4	Y	400	519	1			156
							440	9									
02	45514	X	5044	-0-	-40470	-0-	3890	1	686	4	Y	425	323	1			258
							468	9									
03	6479	X	5845	-0-	-634	-0-	3734	1	1074	3	Y	461	473	1			246
							530	4	507	9							
*04	6270	X	5618	-0-	-652	-0-	3942	1	868	3	Y	385	331	1			300
							384	4	424	9							
05	6479	X	6110	-0-	-369	-0-	4061	1	1245	3	Y	477	642	1			135
							279	4	525	9							
06	6270	X	2840	-0-	-3430	-0-	2343	1	254	3	Y	172	184	1			123
							54	4	189	9							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	866					Y	-0-	2	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	866					Y	35	14	1			21
03	T. A.		1186	-0-	1186	2052	616	1	177	3	Y	277	151	1			147
							88	4	305	9							
*04	2756	X	703	-0-	-2053	-0-	378	1	83	3	Y	186	188	1			145
							37	4	205	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	174	1			12
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	31	21	1			22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 1H 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3508	-0-	3508	28587	2672	1	565	4	Y	246	330	1			96
							271	9									
02	31693	X	3106	-0-	-28587	-0-	2433	1	429	4	Y	222	183	1			135
							244	9									
03	3844	X	3449	-0-	-395	-0-	2211	1	636	3	Y	262	257	1			140
							314	4	288	9							
*04	3720	X	2804	-0-	-916	-0-	1919	1	423	3	Y	250	195	1			195
							187	4	275	9							
05	3503	X	2751	-0-	-752	-0-	1771	1	543	3	Y	286	400	1			81
							122	4	315	9							
06	3390	X	2225	-0-	-1165	-0-	1755	1	190	3	Y	217	144	1			154
							41	4	239	9							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	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
01	DLQ G-10		2052	-0-	2052	3311	1645	1	348	4	Y	54	102	1			21
							59	9									
02	4029	X	718	-0-	-3311	-0-	542	1	96	4	Y	73	50	1			44
							80	9									
03	829	X	829	-0-	-0-	-0-	541	1	155	3	Y	51	68	1			27
							77	4	56	9							
*04	1980	X	806	-0-	-1174	-0-	564	1	124	3	Y	57	40	1			44
							55	4	63	9							
05	2046	X	832	-0-	-1214	-0-	548	1	168	3	Y	71	95	1			20
							38	4	78	9							
06	1980	X	680	-0-	-1300	-0-	546	1	59	3	Y	56	36	1			40
							13	4	62	9							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

M O	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
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	470	1	1548	2	Y	3168	3073	1	1	8	252
							3485	9									
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	484	1	4619	2	Y	2122	2171	1	12	8	191
							2334	9									
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	570	1	2912	9	Y	2647	2629	1	12	8	197
04	5340	X	3103	-0-	-2237	-0-	772	1	109	2	Y	2020	1954	1	6	8	257
							2222	9									
05	7316	X	2581	-0-	-4735	-0-	972	1	1609	9	Y	1463	1454	1	11	8	255
06	7080	X	6751	-0-	-329	-0-	332	1	5031	2	Y	1262	1253	1	6	8	258
							1388	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

M O	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
01	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	1708	1	5623	2	Y	3665	3707	1	5	8	303
							4032	9									
02	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	1028	1	9815	2	Y	2206	2283	1	25	8	201
							2427	9									
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	1411	1	2575	9	Y	2341	2355	1	11	8	176
04	11010	X	3599	-0-	-7411	-0-	1276	1	179	2	Y	1949	1874	1	5	8	246
							2144	9									
05	13764	X	3456	-0-	-10308	-0-	1385	1	2071	9	Y	1883	1799	1	14	8	316
06	13320	X	9757	-0-	-3563	-0-	187	1	7872	2	Y	1544	1534	1	9	8	317
							1698	9									

DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

M O	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
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	297	1	978	2	Y	2303	2284	1	1	8	187
							2533	9									
02	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	504	1	4812	2	Y	1787	1802	1	13	8	159
							1966	9									
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	732	1	2037	9	Y	1852	1862	1	9	8	140
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	920	1	129	2	Y	2017	1902	1	5	8	250
							2219	9									
05	3162	X	2243	-0-	-919	-0-	589	1	1654	9	Y	1504	1482	1	12	8	260
*06	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	333	1	6349	2	Y	1859	1752	1	7	8	360
							2045	9									

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	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
01	682	X	154	-0-	-528	-0-	84	1	62	3	Y	-0-	2	1			-0-
							8	4									
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	268	1	55	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	748	1	133	3	Y	-0-					-0-
							112	4									
04	600	X	421	-0-	-179	-0-	307	1	28	3	Y	-0-					-0-
							86	4									
05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	515	1	191	3	Y	-0-					-0-
							79	4									
06	960	X	579	-0-	-381	-0-	320	1	226	3	Y	-0-					-0-
							33	4									

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 O	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
01	7285	X	3144	-0-	-4141	-0-	369	1	2744	3	Y	-0-	1	1			-0-
							31	4									
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	454	1	3167	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
03	6727	X	6459	-0-	-268	-0-	830	1	5546	3	Y	8					8
							74	4	9	9							
04	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	1110	1	4637	3	Y	67	4	1			71
							37	4	74	9							
05	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	787	1	4430	3	Y	54					125
							59	9									
*06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	522	1	5735	3	Y	148	108	1			165
							416	4	163	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

01	3162	X	2040	-0-	-1122	-0-	668	1	1277	3	Y	75	52	1			244
							12	4	83	9							
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	781	1	3064	3	Y	425	344	1			325
							9	4	468	9							
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	1165	1	1448	3	Y	190	372	1			143
							9	4	209	9							
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	768	1	1944	3	Y	170	180	1			133
							11	4	187	9							
05	4774	X	2852	-0-	-1922	-0-	888	1	1790	3	Y	148					281
							11	4	163	9							
06	4620	X	253	-0-	-4367	-0-	114	1	138	3	Y	-0-	97	1			184
							1	4									

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1301	1	62	3	Y	12	10	1			4
							124	4	13	9							
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	865	1	177	3	Y	4	7	1			1
							140	4	4	9							
03	2232	N	1050	-0-	-1182	-0-	790	1	142	3	Y	-0-	1	1			-0-
							118	4									
04	1440	N	897	-0-	-543	-0-	678	1	28	3	Y	-0-					-0-
							191	4									
05	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	711	1	264	3	Y	-0-					-0-
							109	4									
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	556	1	395	3	Y	-0-					-0-
							58	4									

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 O	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
01	2883	X	2148	-0-	-735	-0-	703	1	1345	3	Y	79	96	1			390
							13	4	87	9							
02	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	273	1	1069	3	Y	19	394	1			15
							3	4	21	9							
03	3503	X	2078	-0-	-1425	-0-	924	1	1148	3	Y	-0-	15	1			-0-
							6	4									
04	3390	X	1153	-0-	-2237	-0-	326	1	823	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	2139	X	1176	-0-	-963	-0-	361	1	728	3	Y	75					75
							4	4	83	9							
06	2070	X	803	-0-	-1267	-0-	311	1	379	3	Y	99	26	1			148
							4	4	109	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	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
01	9013	X	-0-	-0-	-9013	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	258	1	4210	3	Y	401	366	1			35
							6	4	441	9							
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	215	1	3659	3	Y	279	288	1			26
							12	4	307	9							
*06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	154	1	2494	3	Y	179	190	1			15
							3	4	197	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	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
01	2201	X	1333	-0-	-868	-0-	455	1	870	3	Y	-0-	1	1			5
							8	4									
02	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	258	1	1010	3	Y	-0-	5	1			-0-
							3	4									
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	1077	1	1339	3	Y	92	23	1			69
							8	4	101	9							
04	2280	X	330	-0-	-1950	-0-	54	1	137	3	Y	125	96	1			98
							1	4	138	9							
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	1229	1	2478	3	Y	4					102
							15	4	4	9							
*06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	1514	1	1841	3	Y	-0-	35	1			67
							19	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	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
01	5434	X	366	-0-	-5068	-0-	30	1	335	3	Y	-0-	5	1			-0-
							1	4									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	71	1	1095	3	Y	3	3	1			-0-
							5	4	3	9							
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	206	1	3355	3	Y	106	97	1			9
							5	4	117	9							
05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	88	1	1489	3	Y	13	21	1			1
							4	4	14	9							
*06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

01	3286	X	2342	-0-	-944	-0-	799	1	1528	3	Y	-0-	1	1			5
							15	4									
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	582	1	2283	3	Y	-0-	5	1			-0-
							7	4									
03	3379	X	2736	-0-	-643	-0-	1216	1	1511	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	983	1	2487	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	1089	1	1325	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	402	1	2991	3	Y	181	9	1			213
							34	4	199	9							
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	222	1	1548	3	Y	52	87	1			178
							21	4	57	9							
03	2015	X	574	-0-	-1441	-0-	66	1	441	3	Y	55	122	1			111
							6	4	61	9							
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-	61	1			50
05	3627	X	2	-0-	-3625	-0-	2	3			Y	-0-					50
06	3510	X	545	-0-	-2965	-0-	42	1	458	3	Y	11	43	1			18
							33	4	12	9							

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	76	1			7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

01	4216	X	1036	-0-	-3180	-0-	122	1	904	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	6355	X	199	-0-	-6156	-0-	26	1	171	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-
05	6355	X	769	-0-	-5586	-0-	116	1	653	3	Y	-0-					-0-
*06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	232	1	2551	3	Y	-0-					-0-
							185	4									

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	33	1	112	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	37	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	33	1	67	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	29	1	101	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	36	1	109	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

01	2790	X	351	-0-	-2439	-0-	116	1	221	3	Y	11	25	1			94
							2	4	12	9							
02	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	1091	1	4281	3	Y	128	124	1			98
							13	4	141	9							
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	1299	1	1615	3	Y	111	126	1			83
							10	4	122	9							
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	958	1	2421	3	Y	32	90	1			25
							12	4	35	9							
05	6107	X	2826	-0-	-3281	-0-	917	1	1850	3	Y	43					68
							12	4	47	9							
06	5910	X	2345	-0-	-3565	-0-	1019	1	1240	3	Y	66	23	1			111
							13	4	73	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	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
01	4092	X	2041	-0-	-2051	-0-	234	1	1740	3	Y	43	164	1			654
							20	4	47	9							
02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	60	1	418	3	Y	5	266	1			393
							6	4	6	9							
03	3534	X	2656	-0-	-878	-0-	342	1	2283	3	Y	1	269	1			125
							30	4	1	9							
04	3300	X	2852	-0-	-448	-0-	542	1	2263	3	Y	26	69	1			82
							18	4	29	9							
05	2728	X	1544	-0-	-1184	-0-	224	1	1261	3	Y	54					136
							59	9									
*06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	363	1	3986	3	Y	149	118	1			167
							289	4	164	9							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	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
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	268	1	913	3	Y	205	282	1			55
							38	4	226	9							
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	137	1	847	3	Y	113	148	1			20
							13	4	124	9							
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	325	1	894	3	Y	188	172	1			36
							17	4	207	9							
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	387	1	800	3	Y	257	251	1			42
							12	4	283	9							
05	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	207	1	751	3	Y	68	101	1			9
							21	4	75	9							
06	1380	N	938	-0-	-442	-0-	213	1	634	3	Y	68	67	1			10
							16	4	75	9							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	12	1	45	3	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		25	-0-	25	25	2	1	22	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	1	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	26	1	3			Y	-0-					-0-

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

M O	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
01	T. A.		10289	-0-	10289	10289	736	1	8260	3	Y	1149	1016	1			133
							29	4	1264	9							
02	14B2 EXT		12264	-0-	12264	22553	780	1	10112	3	Y	1135	1166	1			102
							123	4	1249	9							
03	14B2 EXT		18408	-0-	18408	40961	1021	1	15725	3	Y	1442	1413	1			131
							76	4	1586	9							
04	14B2 EXT		4738	-0-	4738	45699	247	1	4035	3	Y	409	504	1			36
							6	4	450	9							
05	14B2 EXT		12329	-0-	12329	58028	627	1	10664	3	Y	912	862	1			86
							35	4	1003	9							
06	14B2 EXT		11245	-0-	11245	69273	600	1	9733	3	Y	819	836	1			69
							11	4	901	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

01	7223	X	3699	-0-	-3524	-0-	434	1	3227	3	Y	1	8	1			31
							37	4	1	9							
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	361	1	2518	3	Y	169	12	1			188
							35	4	186	9							
03	6479	X	1324	-0-	-5155	-0-	165	1	1103	3	Y	37	129	1			96
							15	4	41	9							
04	6270	X	612	-0-	-5658	-0-	118	1	491	3	Y	-0-	53	1			43
							3	4									
05	5177	X	3832	-0-	-1345	-0-	577	1	3249	3	Y	5					48
							6	9									
*06	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	775	1	8504	3	Y	-0-	42	1			6
							616	4									

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

01	5645	X	79	-0-	-5566	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	604	1	7837	3	Y	-0-					-0-
							96	4									
03	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	788	1	12138	3	Y	1	1	1			-0-
							59	4	1	9							
04	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	568	1	9297	3	Y	42	38	1			4
							15	4	46	9							
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	489	1	8300	3	Y	-0-	4	1			-0-
							27	4									
*06	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	513	1	8325	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	645	1	4305	3	Y	-0-					-0-
							57	4									
04	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	606	1	2532	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	1101	1	6193	3	Y	46					46
							51	9									
*06	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	724	1	7954	3	Y	90	40	1			96
							577	4	99	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	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
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	128	1	434	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	93	1	572	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	254	1	699	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	270	1	555	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	145	1	527	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	930	N	709	-0-	-221	-0-	175	1	521	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	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
01	9294	X	1396	-0-	-7898	-0-	103	1	1150	3	Y	126	111	1			15
							4	4	139	9							
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	103	1	1331	3	Y	170	170	1			15
							16	4	187	9							
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	366	1	5981	3	Y	715	653	1			62
							9	4	787	9							
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	352	1	5976	3	Y	621	625	1			58
							19	4	683	9							
*06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	323	1	5239	3	Y	453	473	1			38
							6	4	498	9							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	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
01	6714	X	3781	-0-	-2933	-0-	297	1	3330	3	Y	130	118	1			15
							11	4	143	9							
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	169	1	2193	3	Y	151	152	1			14
							27	4	166	9							
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	233	1	3815	3	Y	347	317	1			30
							6	4	382	9							
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	202	1	3434	3	Y	228	237	1			21
							11	4	251	9							
06	3660	X	3538	-0-	-122	-0-	194	1	3156	3	Y	167	174	1			14
							4	4	184	9							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	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
01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	Y	1	1	1			-0-
							527	3	103	4							
02	886	X	886	-0-	-0-	-0-	46	1	4	2	Y	49	46	1			3
							709	3	73	4							
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	948	3	Y	-0-	3	1			-0-
							16	4									
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	50	1	763	3	Y	29	27	1			2
							45	4	32	9							
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	917	3	Y	2	4	1			-0-
							29	4	2	9							
*06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	67	1	862	3	Y	4	3	1			1
							27	4	4	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	221	1	25	2	Y	719	703	1			31
							4974	3	967	4							
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	290	1	24	2	Y	98	122	1			7
							4493	3	463	4							
03	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	412	1	6518	3	Y	-0-	7	1			-0-
							109	4									
04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	395	1	6086	3	Y	92	85	1			7
							365	4	101	9							
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	416	1	6646	3	Y	283	262	1			28
							206	4	311	9							
*06	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	467	1	6072	3	Y	326	304	1			50
							195	4	359	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

01	4432	X	-0-	-0-	-4432	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

01	7192	X	5416	-0-	-1776	-0-	635	1	4726	3	Y	-0-	2	1			5
							55	4									
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	368	1	2568	3	Y	-0-	2	1			3
							35	4									
03	2046	X	236	-0-	-1810	-0-	30	1	203	3	Y	-0-	2	1			1
							3	4									
04	5250	X	791	-0-	-4459	-0-	152	1	634	3	Y	-0-	1	1			-0-
							5	4									
05	5425	X	23	-0-	-5402	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
*06	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	698	1	7657	3	Y	22					22
							555	4	24	9							

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

01	3069	X	568	-0-	-2501	-0-	123	1	421	3	Y	5	33	1			1
							18	4	6	9							
02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	47	1	290	3	Y	-0-	1	1			-0-
							5	4									
03	4774	X	836	-0-	-3938	-0-	205	1	564	3	Y	51	41	1			10
							11	4	56	9							
04	4620	X	1067	-0-	-3553	-0-	319	1	660	3	Y	71	69	1			12
							10	4	78	9							
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	265	1	961	3	Y	77	79	1			10
							27	4	85	9							
*06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	294	1	876	3	Y	72	72	1			10
							22	4	79	9							

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 O	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
01	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	1722	1	5881	3	Y	964	788	1			259
							247	4	1060	9							
02	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	835	1	5172	3	Y	814	926	1			147
							83	4	895	9							
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	1159	1	3185	3	Y	667	686	1			128
							61	4	734	9							
04	3510	X	1833	-0-	-1677	-0-	471	1	976	3	Y	337	410	1			55
							15	4	371	9							
05	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	1963	1	7113	3	Y	980	910	1			125
							203	4	1078	9							
*06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1788	1	5334	3	Y	766	782	1			109
							135	4	843	9							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	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
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	885	1	3024	3	Y	4	3	1			1
							127	4	4	9							
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	434	1	2685	3	Y	15	13	1			3
							43	4	17	9							
03	5084	X	4610	-0-	-474	-0-	1212	1	3333	3	Y	-0-	3	1			-0-
							65	4									
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	1699	1	3508	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
05	5084	X	4563	-0-	-521	-0-	965	1	3498	3	Y	-0-					-0-
							100	4									
06	4470	X	3475	-0-	-995	-0-	856	1	2554	3	Y	-0-					-0-
							65	4									

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		51	-0-	51	51	6	1	35	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	2	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	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
01	1736	X	1555	-0-	-181	-0-	341	1	1165	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
02	2800	N	2820	-0-	20	20	387	1	2395	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
03	1946	N	1926	-0-	-20	-0-	507	1	1392	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	538	1	1111	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	2201	X	1846	-0-	-355	-0-	390	1	1415	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
06	2130	X	1740	-0-	-390	-0-	429	1	1279	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

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 O	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
01	1085	X	540	-0-	-545	-0-	116	1	395	3	Y	11	9	1			3
							17	4	12	9							
02	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	188	1	1164	3	Y	4	6	1			1
							18	4	4	9							
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	4	4	1			1
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	21	18	1			3
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	6	8	1			1

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	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
01	22196	X	15708	-0-	-6488	-0-	1242	1	13941	3	Y	433	426	1			50
							49	4	476	9							
02	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	847	1	10979	3	Y	378	394	1			34
							134	4	416	9							
03	20150	X	14315	-0-	-5835	-0-	842	1	12956	3	Y	414	410	1			38
							62	4	455	9							
04	17520	X	14029	-0-	-3491	-0-	786	1	12839	3	Y	349	357	1			30
							20	4	384	9							
05	16554	X	13405	-0-	-3149	-0-	714	1	12118	3	Y	485	470	1			45
							39	4	534	9							
06	15210	X	12762	-0-	-2448	-0-	723	1	11739	3	Y	260	283	1			22
							14	4	286	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	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
01	15841	X	11963	-0-	-3878	-0-	946	1	10618	3	Y	329	336	1			38
							37	4	362	9							
02	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	767	1	9926	3	Y	364	369	1			33
							120	4	400	9							
03	17794	X	14131	-0-	-3663	-0-	829	1	12755	3	Y	442	435	1			40
							61	4	486	9							
04	17220	X	15606	-0-	-1614	-0-	870	1	14222	3	Y	447	448	1			39
							22	4	492	9							
05	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	849	1	14423	3	Y	463	459	1			43
							47	4	509	9							
*06	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	869	1	14098	3	Y	313	330	1			26
							16	4	344	9							

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

M O	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
01	30101	X	22298	-0-	-7803	-0-	1725	1	19356	3	Y	1045	1023	1			121
							67	4	1150	9							
02	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	1239	1	16059	3	Y	1042	1069	1			94
							195	4	1146	9							
03	26691	X	20942	-0-	-5749	-0-	1198	1	18438	3	Y	1107	1100	1			101
							88	4	1218	9							
04	23340	X	21717	-0-	-1623	-0-	1186	1	19380	3	Y	1019	1031	1			89
							30	4	1121	9							
05	22940	X	21884	-0-	-1056	-0-	1157	1	19659	3	Y	913	916	1			86
							64	4	1004	9							
06	21570	X	20587	-0-	-983	-0-	1148	1	18627	3	Y	719	744	1			61
							21	4	791	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	16283	-0-		-5510	-0-	1229	1	13797	3	Y	1098	1077	1			127
								49	4	1208	9							
02	13912	X	13912	-0-		-0-	-0-	897	1	11634	3	Y	1126	1151	1			102
								142	4	1239	9							
03	19623	X	15285	-0-		-4338	-0-	852	1	13104	3	Y	1152	1149	1			105
								62	4	1267	9							
04	17220	X	15301	-0-		-1919	-0-	815	1	13318	3	Y	1043	1057	1			91
								21	4	1147	9							
05	16988	X	15694	-0-		-1294	-0-	810	1	13760	3	Y	981	980	1			92
								45	4	1079	9							
06	15750	X	14852	-0-		-898	-0-	811	1	13162	3	Y	785	811	1			66
								15	4	864	9							

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44454	X	34026	-0-		-10428	-0-	2662	1	29868	3	Y	1265	1239	1			146
								104	4	1392	9							
02	28544	X	28544	-0-		-0-	-0-	1923	1	24928	3	Y	1263	1295	1			114
								304	4	1389	9							
03	40734	X	31712	-0-		-9022	-0-	1833	1	28223	3	Y	1383	1371	1			126
								135	4	1521	9							
04	35670	X	32686	-0-		-2984	-0-	1799	1	29396	3	Y	1314	1326	1			114
								46	4	1445	9							
05	34968	X	34114	-0-		-854	-0-	1815	1	30827	3	Y	1247	1244	1			117
								100	4	1372	9							
06	32940	X	32572	-0-		-368	-0-	1825	1	29612	3	Y	1001	1033	1			85
								34	4	1101	9							

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39153	X	38902	-0-		-251	-0-	3050	1	34222	3	Y	1374	1353	1			159
								119	4	1511	9							
02	31032	X	31032	-0-		-0-	-0-	2099	1	27210	3	Y	1265	1310	1			114
								331	4	1392	9							
03	42470	X	39439	-0-		-3031	-0-	2299	1	35391	3	Y	1436	1419	1			131
								169	4	1580	9							
04	39210	X	38286	-0-		-924	-0-	2125	1	34725	3	Y	1256	1278	1			109
								54	4	1382	9							
05	42602	X	42602	-0-		-0-	-0-	2275	1	38644	3	Y	1416	1392	1			133
								125	4	1558	9							
*06	42255	X	42255	-0-		-0-	-0-	2383	1	38670	3	Y	1052	1096	1			89
								45	4	1157	9							

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31434	X	25005	-0-		-6429	-0-	2038	1	22868	3	Y	18	28	1			2
								79	4	20	9							
02	21042	X	21042	-0-		-0-	-0-	1488	1	19287	3	Y	29	28	1			3
								235	4	32	9							
03	28954	X	23052	-0-		-5902	-0-	1396	1	21497	3	Y	51	49	1			5
								103	4	56	9							
04	26010	X	22452	-0-		-3558	-0-	1290	1	21081	3	Y	44	45	1			4
								33	4	48	9							
05	25451	X	22548	-0-		-2903	-0-	1244	1	21118	3	Y	107	101	1			10
								68	4	118	9							
06	24210	X	22834	-0-		-1376	-0-	1240	1	20111	3	Y	1327	1225	1			112
								23	4	1460	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

M O	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
01	30814	X	27263	-0-	-3551	-0-	867	1	25320	3	Y	928	930	1			83
							55	4	1021	9							
02	24850	X	24850	-0-	-0-	-0-	793	1	23043	3	Y	897	812	1			168
							27	4	987	9							
03	41888	X	41888	-0-	-0-	-0-	1239	1	39883	3	Y	612	730	1			50
							93	4	673	9							
04	39125	X	39125	-0-	-0-	-0-	1185	1	37139	3	Y	667	675	1			42
							67	4	734	9							
05	38677	X	38677	-0-	-0-	-0-	1133	1	36297	3	Y	1045	1035	1			52
							97	4	1150	9							
06	40530	X	34906	-0-	-5624	-0-	1012	1	33035	3	Y	735	724	1			63
							50	4	809	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

M O	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
01	38223	X	33479	-0-	-4744	-0-	1058	1	30894	3	Y	1327	1356	1			118
							67	4	1460	9							
02	26861	X	26861	-0-	-0-	-0-	847	1	24635	3	Y	1227	1115	1			230
							29	4	1350	9							
03	33046	X	27397	-0-	-5649	-0-	809	1	26058	3	Y	426	621	1			35
							61	4	469	9							
04	33374	X	33374	-0-	-0-	-0-	998	1	31262	3	Y	962	936	1			61
							56	4	1058	9							
05	56959	X	56959	-0-	-0-	-0-	1660	1	53175	3	Y	1802	1773	1			90
							142	4	1982	9							
*06	53579	X	53579	-0-	-0-	-0-	1547	1	50523	3	Y	1301	1279	1			112
							78	4	1431	9							

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

M O	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
01	36989	X	36989	-0-	-0-	-0-	1192	1	34829	3	Y	811	762	1			72
							76	4	892	9							
02	32330	X	32330	-0-	-0-	-0-	1037	1	30158	3	Y	999	884	1			187
							36	4	1099	9							
03	40154	X	40154	-0-	-0-	-0-	1188	1	38251	3	Y	569	709	1			47
							89	4	626	9							
04	35790	X	33347	-0-	-2443	-0-	1000	1	31335	3	Y	868	860	1			55
							57	4	955	9							
05	41731	X	41731	-0-	-0-	-0-	1217	1	39002	3	Y	1280	1271	1			64
							104	4	1408	9							
06	38850	X	38666	-0-	-184	-0-	1129	1	36866	3	Y	559	575	1			48
							56	4	615	9							

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

M O	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
01	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	948	1	27694	3	Y	2176	2214	1			194
							60	4	2394	9							
02	25155	X	25155	-0-	-0-	-0-	799	1	23252	3	Y	978	989	1			183
							28	4	1076	9							
03	33206	X	33206	-0-	-0-	-0-	857	1	27589	3	Y	4269	4102	1			350
							64	4	4696	9							
04	35917	X	35917	-0-	-0-	-0-	1051	1	32937	3	Y	1699	1942	1			107
							60	4	1869	9							
05	31093	X	30462	-0-	-631	-0-	907	1	29059	3	Y	380	468	1			19
							78	4	418	9							
06	32130	X	26207	-0-	-5923	-0-	759	1	24785	3	Y	568	538	1			49
							38	4	625	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

M O	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
01	27540	X	27540	-0-	-0-	-0-	908	1	26524	3	Y	46	57	1			4
							57	4	51	9							
02	19407	X	19407	-0-	-0-	-0-	644	1	18730	3	Y	10	12	1			2
							22	4	11	9							
03	28419	X	28419	-0-	-0-	-0-	850	1	27383	3	Y	111	104	1			9
							64	4	122	9							
04	26640	X	16304	-0-	-10336	-0-	498	1	15596	3	Y	165	164	1			10
							28	4	182	9							
05	27528	X	19410	-0-	-8118	-0-	576	1	18446	3	Y	308	303	1			15
							49	4	339	9							
*06	29765	X	29765	-0-	-0-	-0-	860	1	28093	3	Y	699	654	1			60
							43	4	769	9							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782

M O	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
01	58590	X	39072	-0-	-19518	-0-	2229	1	34778	3	Y	1859	1830	1			103
							20	4	2045	9							
02	33782	X	33782	-0-	-0-	-0-	1870	1	28583	3	Y	2707	2599	1			211
							351	4	2978	9							
03	57970	X	40665	-0-	-17305	-0-	2304	1	35958	3	Y	1579	1698	1			92
							666	4	1737	9							
04	48840	X	46515	-0-	-2325	-0-	2597	1	42230	3	Y	1473	1510	1			55
							68	4	1620	9							
05	58908	X	58908	-0-	-0-	-0-	2166	1	55248	3	Y	1334	1333	1			56
							27	4	1467	9							
*06	60574	X	60574	-0-	-0-	-0-	2662	1	56672	3	Y	1094	1100	1			50
							37	4	1203	9							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

M O	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
01	65844	X	44724	-0-	-21120	-0-	2549	1	39759	3	Y	2176	2137	1			120
							22	4	2394	9							
02	39681	X	39681	-0-	-0-	-0-	2367	1	36170	3	Y	637	707	1			50
							443	4	701	9							
03	65844	X	56184	-0-	-9660	-0-	3230	1	50402	3	Y	1471	1436	1			85
							934	4	1618	9							
04	56760	X	51690	-0-	-5070	-0-	2862	1	46535	3	Y	2017	2027	1			75
							74	4	2219	9							
05	62808	X	62808	-0-	-0-	-0-	2276	1	58055	3	Y	2226	2208	1			93
							28	4	2449	9							
*06	65580	X	65580	-0-	-0-	-0-	2843	1	60513	3	Y	1986	1988	1			91
							39	4	2185	9							

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

M O	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
01	45485	X	45485	-0-	-0-	-0-	1490	1	43556	3	Y	313	318	1			28
							95	4	344	9							
02	35594	X	35594	-0-	-0-	-0-	1173	1	34132	3	Y	225	211	1			42
							41	4	248	9							
03	54000	X	54000	-0-	-0-	-0-	1621	1	52184	3	Y	66	103	1			5
							122	4	73	9							
04	49907	X	49907	-0-	-0-	-0-	1539	1	48239	3	Y	38	41	1			2
							87	4	42	9							
05	45564	X	45564	-0-	-0-	-0-	1373	1	43988	3	Y	78	76	1			4
							117	4	86	9							
06	52260	X	38962	-0-	-13298	-0-	1156	1	37712	3	Y	34	35	1			3
							57	4	37	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

M O	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
01	64356	X	49567	-0-	-14789	-0-	2854	1	44514	3	Y	1977	1949	1			109
							24	4	2175	9							
02	40265	X	40265	-0-	-0-	-0-	2260	1	34538	3	Y	2767	2661	1			215
							423	4	3044	9							
03	58373	X	53394	-0-	-4979	-0-	3002	1	46848	3	Y	2433	2507	1			141
							868	4	2676	9							
04	69385	X	69385	-0-	-0-	-0-	3888	1	63217	3	Y	1981	2048	1			74
							101	4	2179	9							
05	68055	X	68055	-0-	-0-	-0-	2480	1	63259	3	Y	2077	2064	1			87
							31	4	2285	9							
*06	56657	X	56657	-0-	-0-	-0-	2451	1	52183	3	Y	1808	1812	1			83
							34	4	1989	9							

EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161

M O	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
01	33666	X	31771	-0-	-1895	-0-	1033	1	30171	3	Y	456	463	1			41
							65	4	502	9							
02	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	824	1	23970	3	Y	373	344	1			70
							29	4	410	9							
03	30845	X	25300	-0-	-5545	-0-	756	1	24341	3	Y	133	192	1			11
							57	4	146	9							
04	30750	X	20245	-0-	-10505	-0-	619	1	19386	3	Y	186	185	1			12
							35	4	205	9							
05	31775	X	21127	-0-	-10648	-0-	628	1	20112	3	Y	304	301	1			15
							53	4	334	9							
06	30750	X	20481	-0-	-10269	-0-	600	1	19586	3	Y	241	235	1			21
							30	4	265	9							

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181

M O	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
01	39897	X	-0-	-0-	-39897	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	34608	X	2	-0-	-34606	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	33976	X	19378	-0-	-14598	-0-	580	1	18689	3	Y	59	54	1			5
							44	4	65	9							
04	33929	X	33929	-0-	-0-	-0-	1037	1	32473	3	Y	328	312	1			21
							58	4	361	9							
05	39103	X	39103	-0-	-0-	-0-	1165	1	37304	3	Y	486	483	1			24
							99	4	535	9							
*06	36097	X	36097	-0-	-0-	-0-	1060	1	34606	3	Y	344	338	1			30
							53	4	378	9							

EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287

M O	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
01	30191	X	30191	-0-	-0-	-0-	984	1	28726	3	Y	381	390	1			34
							62	4	419	9							
02	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	823	1	23957	3	Y	305	282	1			57
							29	4	336	9							
03	35213	X	35213	-0-	-0-	-0-	1051	1	33843	3	Y	218	257	1			18
							79	4	240	9							
04	34221	X	34221	-0-	-0-	-0-	1032	1	32330	3	Y	728	700	1			46
							58	4	801	9							
05	30892	X	30892	-0-	-0-	-0-	906	1	29026	3	Y	803	809	1			40
							77	4	883	9							
06	34080	X	27450	-0-	-6630	-0-	791	1	25842	3	Y	706	685	1			61
							40	4	777	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

M O	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
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	791	2	246	9	N	224	371	1			300
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	610	2	75	9	N	68	189	1			179
03	1116	N	997	-0-	-119	-0-	789	2	208	9	N	189					368
04	990	N	842	-0-	-148	-0-	619	2	223	9	N	203	319	1			252
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	797	2	193	9	N	175	177	1			250
06	960	N	416	-0-	-544	-0-	307	2	109	9	N	99	149	1			200

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

M O	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
01	11067	X	6050	-0-	-5017	-0-	4587	2	1463	9	N	1330	1328	1	4	8	240
02	13188	X	712	-0-	-12476	-0-	137	2	575	9	N	523	561	1	4	8	198
03	14601	X	11845	-0-	-2756	-0-	10251	2	1594	9	N	1449	1448	1	4	8	195
04	11910	X	7881	-0-	-4029	-0-	6496	2	1385	9	N	1259	1274	1			180
05	10199	X	7158	-0-	-3041	-0-	1472	1	4349	3	N	1215	1092	1			303
							1337	9									
06	11460	X	6775	-0-	-4685	-0-	1173	1	4379	2	N	1112	1245	1			170
							1223	9									

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

M O	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
01	50561	X	34290	-0-	-16271	-0-	31034	2	3256	9	N	2960	2977	1	11	8	235
02	45668	X	16450	-0-	-29218	-0-	14986	2	1464	9	N	1331	1267	1	11	8	288
03	41974	X	32034	-0-	-9940	-0-	28754	2	3280	9	N	2982	2859	1	11	8	400
04	39990	X	32319	-0-	-7671	-0-	29534	2	2785	9	N	2532	2487	1			445
05	35185	X	34568	-0-	-617	-0-	1592	1	30394	3	N	2347	2479	1			313
							2582	9									
06	33180	X	30057	-0-	-3123	-0-	1475	1	26360	2	N	2020	1956	1			377
							2222	9									

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

M O	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
01	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	186	1	1308	2	Y	184	353	1			63
							202	9									
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					63
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	180	1	2112	2	Y	307	226	1			144
							338	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	166	1	1394	2	Y	136	206	1			74
							150	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	186	1	1353	2	Y	106	101	1			79
							117	9									
06	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	181	1	1262	2	Y	94	133	1			40
							103	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	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
01	434	N	327	-0-	-107	-0-	30	1	214	2	Y	75	81	1			35
							83	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	161	1	1891	2	Y	344	122	1			257
							378	9									
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	247	1	2081	2	Y	515	519	1			253
							567	9									
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	187	1	1358	2	Y	409	366	1			296
							450	9									
*06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	165	1	1146	2	Y	360	504	1			152
							396	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	948	-0-		-199	-0-	97	1	687	2	Y	149	290	1			47
								164	9									
02	1036	N	-0-	-0-		-1036	-0-					Y	-0-					47
03	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	99	1	1163	2	Y	207	159	1			95
								228	9									
04	1131	N	1131	-0-		-0-	-0-	110	1	924	2	Y	88	135	1			48
								97	9									
05	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	123	1	891	2	Y	70	66	1			52
								77	9									
06	1380	N	1018	-0-		-362	-0-	119	1	832	2	Y	61	87	1			26
								67	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1173	-0-		-284	-0-	142	1	1003	2	Y	25	41	1			17
								28	9									
02	1260	N	-0-	-0-		-1260	-0-					Y	-0-					17
03	2097	N	2097	-0-		-0-	-0-	161	1	1890	2	Y	42	43	1			16
								46	9									
04	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-	149	1	1252	2	Y	28	20	1			24
								31	9									
05	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-	163	1	1189	2	Y	27	22	1			29
								30	9									
06	1560	N	1327	-0-		-233	-0-	163	1	1138	2	Y	24	20	1			33
								26	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-		-0-	-0-	237	1	1668	2	Y	98	80	1			122
								108	9									
02	1736	N	-0-	-0-		-1736	-0-					Y	-0-					122
03	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-	180	1	2118	2	Y	113	159	1			76
								124	9									
04	2077	N	2077	-0-		-0-	-0-	209	1	1758	2	Y	100	74	1			102
								110	9									
05	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	214	1	1559	2	Y	94	83	1			113
								103	9									
06	2340	N	1688	-0-		-652	-0-	200	1	1391	2	Y	88	87	1			114
								97	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1165	-0-		-13	-0-	130	1	918	2	Y	106	101	1			135
								117	9									
02	1036	N	-0-	-0-		-1036	-0-					Y	-0-					135
03	2118	N	2118	-0-		-0-	-0-	152	1	1790	2	Y	160	199	1			96
								176	9									
04	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-	172	1	1451	2	Y	101	85	1			112
								111	9									
05	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	180	1	1310	2	Y	93	88	1			117
								102	9									
06	1800	N	1457	-0-		-343	-0-	171	1	1188	2	Y	89	90	1			116
								98	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

MO	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
01	2883	X	1723	-0-	-1160	-0-	207	1	1462	2	Y	49	86	1			35
							54	9									
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-					35
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	235	1	2764	2	Y	84	87	1			32
							92	9									
04	2220	X	2116	-0-	-104	-0-	218	1	1836	2	Y	56	40	1			48
							62	9									
05	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	238	1	1730	2	Y	52	43	1			57
							57	9									
06	3000	X	1858	-0-	-1142	-0-	226	1	1577	2	Y	50	41	1			66
							55	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

MO	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
01	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	131	1	922	2	Y	31	55	1			22
							34	9									
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					22
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	131	1	1533	2	Y	55	56	1			21
							61	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	149	1	1257	2	Y	36	26	1			31
							40	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	148	1	1077	2	Y	34	28	1			37
							37	9									
06	1680	N	1374	-0-	-306	-0-	168	1	1171	2	Y	32	26	1			43
							35	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

MO	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
01	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	210	1	1480	2	Y	39	69	1			28
							43	9									
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					28
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	223	1	2615	2	Y	67	69	1			26
							74	9									
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	229	1	1924	2	Y	44	32	1			38
							48	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	250	1	1821	2	Y	43	35	1			46
							47	9									
06	2250	N	1966	-0-	-284	-0-	241	1	1682	2	Y	39	32	1			53
							43	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

MO	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
01	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	149	1	1052	2	Y	69	121	1			49
							76	9									
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					49
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	169	1	1986	2	Y	117	121	1			45
							129	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	157	1	1325	2	Y	78	56	1			67
							86	9									
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	178	1	1295	2	Y	74	61	1			80
							81	9									
06	1710	N	1428	-0-	-282	-0-	170	1	1181	2	Y	70	57	1			93
							77	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
2 D OIL & GAS LLC 953828
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	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
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

M O	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

M O	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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

M O	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	279	N	159	-0-	-120	-0-	131	1	28	3	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	82	1	15	3	N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	110	1	1	3	N	-0-					-0-
*05	279	N	101	-0-	-178	-0-	81	1	20	3	N	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	20	1	18	3	N	-0-					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

M O	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
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

01	403	N	7	-0-	-396	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			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

*12	3100	N	1795	-0-	-1305	9574	80	1	1715	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	1593	-0-	-1507	8067	80	1	1513	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	491	-0-	-2309	5758	80	1	411	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	1524	-0-	-1576	4182	80	1	1444	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	1525	-0-	-1475	2707	80	1	1445	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	1448	-0-	-1652	1055	80	1	1368	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1055					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	80	1	460	3	N	-0-					-0-
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	80	1	411	3	N	-0-					-0-
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	80	1	411	3	N	-0-					-0-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	80	1	336	3	N	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	80	1	392	3	N	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	80	1	371	3	N	-0-					-0-
06	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

*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	80	1	270	3	N	-0-					-0-
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	80	1	238	3	N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	80	1	238	3	N	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	80	1	195	3	N	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	80	1	227	3	N	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	80	1	215	3	N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	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
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

01	14B2 EXT		274	-0-	274	1298	274	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		117	-0-	117	1415	117	3			N	-0-					-0-
03	1765	X	350	-0-	-1415	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	791	3	N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	835	3	N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	903	2	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	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
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	28	1	453	2	N	-0-					-0-
02	448	N	311	-0-	-137	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	25	1	395	3	N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	25	1	386	2	N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	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
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	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
01	2418	X	2109	-0-	-309	-0-	127	1	1982	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1511	-0-	-477	-0-	90	1	1421	3	N	-0-					-0-
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	124	1	1934	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	118	1	1863	3	N	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	117	1	1830	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	115	1	1803	2	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	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
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	59	1	913	2	N	-0-					-0-
02	924	N	625	-0-	-299	-0-	38	1	587	3	N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	59	1	934	3	N	-0-					-0-
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	52	1	805	3	N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	41	1	634	3	N	-0-					-0-
06	960	N	884	-0-	-76	-0-	53	1	831	2	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC. 723489
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	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
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	35	1	551	2	N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	N	-0-					-0-
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	32	1	503	2	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	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
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-			-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	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
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-			-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	-0-			-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	2	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	N	-0-			-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	N	-0-			-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-			-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	2	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-			-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	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
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	2	N	-0-			-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-			-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	2	N	-0-			-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	2	N	-0-			-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	N	-0-			-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	38	1	590	2	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	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
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-			-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-			-0-
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489
EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	N	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	448	N	274	-0-	-174	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) //CONT.// 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
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

M O	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
01	DLQ G-10	359	-0-	359	359	353	3	6	9	Y	5					21
02	709 N	350	-0-	-359	-0-	346	3	4	9	Y	4	8	1			17
03	403 N	275	-0-	-128	-0-	274	3	1	9	Y	1					18
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	342	3	1	9	Y	1					19
05	403 N	9	-0-	-394	-0-	9	3			Y	-0-	8	1			11
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	527	3	10	9	Y	9					20

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

M O	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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

M O	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
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9554	-0-	9554	9554	9520	3	34	9	Y	31					128
02	20508	X	10954	-0-	-9554	-0-	10921	3	33	9	Y	30	47	1			111
03	9238	X	9061	-0-	-177	-0-	9053	3	8	9	Y	7					118
04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9038	3	9	9	Y	8					126
05	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9511	3	22	9	Y	20	50	1			96
*06	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9295	3	42	9	Y	38					134

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	15	4	3			Y	-0-					-0-
04	20	X	5	-0-	-15	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	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
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	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
01	DLQ G-10		3309	-0-	3309	3309	3274	3	35	9	Y	32					142
02	5219	X	1910	-0-	-3309	-0-	1892	3	18	9	Y	16	52	1			106
03	3410	X	614	-0-	-2796	-0-	613	3	1	9	Y	1					107
04	3300	X	1199	-0-	-2101	-0-	1196	3	3	9	Y	3					110
05	3410	X	941	-0-	-2469	-0-	934	3	7	9	Y	6	44	1			72
06	3210	X	526	-0-	-2684	-0-	519	3	7	9	Y	6					78

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	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
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	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
01	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
05	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

M O	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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M O	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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-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

01	27031	X	1627	-0-	-25404	-0-	1627	3			Y	-0-	329	1			17
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					17
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					17
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					17
05	4123	X	2695	-0-	-1428	-0-	2695	3			Y	-0-					17
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					17

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	X	447	-0-	-576	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

01	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	8	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	392	N	82	-0-	-310	-0-	79	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	208	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	219	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	70	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	56	2	4	9	Y	4	4	1			2

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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

01	1953	X	1582	-0-	-371	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
02	1764	X	1531	-0-	-233	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	1423	-0-	-282	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
06	1770	X	1272	-0-	-498	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

M O	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
01	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2603	2	22	9	Y	20	15	1			7
02	2996	X	2362	-0-	-634	-0-	2345	2	17	9	Y	15	14	1			8
03	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	3011	2	20	9	Y	18	21	1			5
04	2940	X	2920	-0-	-20	-0-	2902	2	18	9	Y	16	15	1			6
05	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	2759	2	19	9	Y	17	15	1			8
06	2940	X	2503	-0-	-437	-0-	2488	2	15	9	Y	14	15	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	4216	X	3564	-0-	-652	-0-	3513	2	51	9	Y	46	34	1			17
02	3808	X	3321	-0-	-487	-0-	3285	2	36	9	Y	33	32	1			18
03	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	3821	2	46	9	Y	42	49	1			11
04	3840	X	3742	-0-	-98	-0-	3700	2	42	9	Y	38	34	1			15
05	3968	X	3356	-0-	-612	-0-	3314	2	42	9	Y	38	34	1			19
06	3750	X	3453	-0-	-297	-0-	3420	2	33	9	Y	30	34	1			15

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M O	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
01	3689	X	3021	-0-	-668	-0-	2988	2	33	9	Y	30	22	1			11
02	3304	X	2839	-0-	-465	-0-	2815	2	24	9	Y	22	21	1			12
03	3441	X	3362	-0-	-79	-0-	3332	2	30	9	Y	27	32	1			7
04	3330	X	3258	-0-	-72	-0-	3230	2	28	9	Y	25	22	1			10
05	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3017	2	26	9	Y	24	22	1			12
06	3240	X	2943	-0-	-297	-0-	2921	2	22	9	Y	20	22	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

M O	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
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-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

M O	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
01	4092	X	3664	-0-	-428	-0-	3602	2	62	9	Y	56	41	1			21
02	3696	X	3336	-0-	-360	-0-	3271	2	65	9	Y	59	53	1			27
03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4066	2	56	9	Y	51	64	1			14
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4077	2	50	9	Y	45	41	1			18
05	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	3777	2	51	9	Y	46	41	1			23
06	3960	X	3759	-0-	-201	-0-	3718	2	41	9	Y	37	42	1			18

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

M O	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
01	5115	X	4425	-0-	-690	-0-	4390	2	35	9	Y	32	23	1			12
02	4620	X	3781	-0-	-839	-0-	3745	2	36	9	Y	33	30	1			15
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4836	2	32	9	Y	29	36	1			8
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4759	2	28	9	Y	25	23	1			10
05	4805	X	4543	-0-	-262	-0-	4514	2	29	9	Y	26	23	1			13
06	4710	X	4361	-0-	-349	-0-	4339	2	22	9	Y	20	23	1			10

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

M O	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
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1482	2	30	9	Y	27	19	1			10
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1290	2	20	9	Y	18	18	1			10
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1651	2	26	9	Y	24	28	1			6
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1629	2	23	9	Y	21	19	1			8
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1547	2	24	9	Y	22	19	1			11
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1527	2	19	9	Y	17	19	1			9

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	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
01	5084	X	5014	-0-	-70	-0-	4955	2	59	9	Y	54	39	1			20
02	4592	X	4386	-0-	-206	-0-	4323	2	63	9	Y	57	51	1			26
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5552	2	54	9	Y	49	62	1			13
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5419	2	48	9	Y	44	40	1			17
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5155	2	50	9	Y	45	40	1			22
*06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5062	2	40	9	Y	36	40	1			18

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	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
01	4278	X	2729	-0-	-1549	-0-	2687	2	42	9	Y	38	28	1			14
02	3864	X	2213	-0-	-1651	-0-	2183	2	30	9	Y	27	26	1			15
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2822	2	39	9	Y	35	41	1			9
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2836	2	34	9	Y	31	28	1			12
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3005	2	35	9	Y	32	28	1			16
*06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2990	2	29	9	Y	26	29	1			13

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

M O	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
01	3999	X	3198	-0-	-801	-0-	3165	2	33	9	Y	30	22	1			11
02	3612	X	2968	-0-	-644	-0-	2934	2	34	9	Y	31	28	1			14
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3480	2	30	9	Y	27	34	1			7
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3416	2	26	9	Y	24	22	1			9
05	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3321	2	28	9	Y	25	22	1			12
06	3390	X	3266	-0-	-124	-0-	3244	2	22	9	Y	20	22	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

M O	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
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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 #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

M O	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
01	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	2994	2	23	9	Y	21	15	1			8
02	2996	X	2949	-0-	-47	-0-	2931	2	18	9	Y	16	15	1			9
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3559	2	22	9	Y	20	24	1			5
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3339	2	20	9	Y	18	16	1			7
05	3317	X	3273	-0-	-44	-0-	3253	2	20	9	Y	18	16	1			9
06	3210	X	3100	-0-	-110	-0-	3083	2	17	9	Y	15	17	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

M O	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
01	8587	X	7906	-0-	-681	-0-	7750	2	156	9	Y	142	103	1			52
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6772	2	111	9	Y	101	97	1			56
03	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8473	2	142	9	Y	129	150	1			35
04	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8638	2	127	9	Y	115	105	1			45
05	8556	X	8442	-0-	-114	-0-	8312	2	130	9	Y	118	104	1			59
06	8310	X	7923	-0-	-387	-0-	7820	2	103	9	Y	94	106	1			47

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

M O	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
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	230	2	96	9	Y	87	64	1			32
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	183	2	70	9	Y	64	61	1			35
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	233	2	86	9	Y	78	92	1			21
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	206	2	78	9	Y	71	64	1			28
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	195	2	79	9	Y	72	64	1			36
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	172	2	64	9	Y	58	65	1			29

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

M O	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
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4408	2	75	9	Y	68	49	1			25
02	3948	X	3504	-0-	-444	-0-	3452	2	52	9	Y	47	46	1			26
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4582	2	68	9	Y	62	71	1			17
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4470	2	59	9	Y	54	50	1			21
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4489	2	62	9	Y	56	49	1			28
06	4230	X	3959	-0-	-271	-0-	3911	2	48	9	Y	44	50	1			22

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	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
01	3751	X	3237	-0-	-514	-0-	3201	2	36	9	Y	33	24	1			12
02	3388	X	2781	-0-	-607	-0-	2759	2	22	9	Y	20	20	1			12
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3590	2	33	9	Y	30	34	1			8
04	3480	X	3457	-0-	-23	-0-	3428	2	29	9	Y	26	24	1			10
05	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	3363	2	31	9	Y	28	24	1			14
06	3510	X	3277	-0-	-233	-0-	3254	2	23	9	Y	21	24	1			11

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	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
01	4092	X	3440	-0-	-652	-0-	3384	2	56	9	Y	51	37	1			19
02	3696	X	3026	-0-	-670	-0-	2971	2	55	9	Y	50	45	1			24
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3638	2	45	9	Y	41	53	1			12
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3813	2	45	9	Y	41	37	1			16
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3695	2	46	9	Y	42	37	1			21
*06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3536	2	37	9	Y	34	38	1			17

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	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
01	4154	X	3372	-0-	-782	-0-	3294	2	78	9	Y	71	50	1			26
02	3752	X	2746	-0-	-1006	-0-	2691	2	55	9	Y	50	48	1			28
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3281	2	70	9	Y	64	75	1			17
04	3270	X	2275	-0-	-995	-0-	2221	2	54	9	Y	49	46	1			20
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3834	2	64	9	Y	58	49	1			29
06	3270	X	3238	-0-	-32	-0-	3187	2	51	9	Y	46	52	1			23

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		125	-0-	125	197	125	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		116	-0-	116	313	116	2			Y	-0-					-0-
*06	461	X	148	-0-	-313	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

M O	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

M O	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
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

M O	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
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6097	2	56	9	Y	51	36	1			19
02	5152	X	4883	-0-	-269	-0-	4843	2	40	9	Y	36	35	1			20
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5838	2	52	9	Y	47	54	1			13
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5566	2	45	9	Y	41	38	1			16
05	5704	X	5302	-0-	-402	-0-	5255	2	47	9	Y	43	38	1			21
06	5520	X	5069	-0-	-451	-0-	5032	2	37	9	Y	34	38	1			17

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

M O	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
01	3875	X	2906	-0-	-969	-0-	2876	2	30	9	Y	27	20	1			10
02	3360	X	2502	-0-	-858	-0-	2481	2	21	9	Y	19	18	1			11
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3204	2	28	9	Y	25	29	1			7
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3120	2	24	9	Y	22	20	1			9
05	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	2978	2	24	9	Y	22	20	1			11
06	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	2930	2	20	9	Y	18	20	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

M O	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
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290894 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900

M O	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
03	14B2 EXT	73	-0-	73	73	73	2		N	-0-			-0-
04	0 W	75	-0-	75	148	75	2		N	-0-			-0-
05	0 W	60	-0-	60	208	60	2		N	-0-			-0-
06	0 W	47	-0-	47	255	47	2		N	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

M O	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10		9986	-0-	9986	9986	9935	3	51	9	Y	46					194
02	21341	X	11355	-0-	-9986	-0-	11305	3	50	9	Y	45	72	1			167
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9476	3	12	9	Y	11					178
04	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9441	3	13	9	Y	12					190
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9969	3	33	9	Y	30	76	1			144
*06	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9576	3	62	9	Y	56					200

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

M O	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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

M O	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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

M O	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
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

M O	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
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

M O	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
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	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
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	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
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	476	N	403	-0-	-73	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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 #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

01	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	1899	N	482	-0-	-1417	-0-	13	1	469	2	Y	-0-					1
02	672	N	424	-0-	-248	-0-	12	1	412	2	Y	-0-					1
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	16	1	513	2	Y	-0-					1
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	10	1	353	2	Y	-0-					1
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	11	1	347	2	Y	-0-					1
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	13	1	458	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	1647	N	273	-0-	-1374	-0-	7	1	266	2	Y	-0-					3
02	812	N	231	-0-	-581	-0-	7	1	224	2	Y	-0-					3
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	-0-					3
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	7	1	246	2	Y	-0-					3
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					3
06	360	N	257	-0-	-103	-0-	7	1	250	2	Y	-0-					3

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	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
01	1979	N	814	-0-	-1165	-0-	22	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	615	2	Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	672	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	18	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	518	-0-	-195	-0-	16	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	448	-0-	-212	-0-	13	1	435	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

01	11573	X	3390	-0-	-8183	-0-	91	1	3299	2	Y	-0-					21
02	4172	X	2068	-0-	-2104	-0-	59	1	2009	2	Y	-0-					21
03	4619	X	2884	-0-	-1735	-0-	90	1	2794	2	Y	-0-					21
04	4470	X	2516	-0-	-1954	-0-	70	1	2446	2	Y	-0-					21
05	3441	X	2461	-0-	-980	-0-	75	1	2386	2	Y	-0-					21
06	3270	X	2726	-0-	-544	-0-	77	1	2649	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

01	3100	N	1881	-0-	-1219	3888	51	1	1830	2	Y	-0-					8
02	2800	N	1129	-0-	-1671	2217	33	1	1096	2	Y	-0-					8
03	3100	N	1707	-0-	-1393	824	53	1	1654	2	Y	-0-					8
04	2216	N	1392	-0-	-824	-0-	39	1	1353	2	Y	-0-					8
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	54	1	1734	2	Y	-0-					8
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	47	1	1621	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

01	10941	X	3149	-0-	-7792	-0-	85	1	3064	2	Y	-0-					28
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	71	1	2416	2	Y	-0-					28
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	133	1	4160	2	Y	-0-					28
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	113	1	3974	2	Y	-0-					28
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	120	1	3871	2	Y	-0-					28
*06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	120	1	4089	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	3100	N	2180	-0-	-920	1875	59	1	2121	2	Y	-0-					14
02	2800	N	1462	-0-	-1338	537	42	1	1420	2	Y	-0-					14
03	3100	N	2732	-0-	-368	169	85	1	2647	2	Y	-0-					14
04	2348	N	2179	-0-	-169	-0-	60	1	2119	2	Y	-0-					14
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	72	1	2291	2	Y	-0-					14
*06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	77	1	2649	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	3100	N	2223	-0-	-877	1601	60	1	2163	2	Y	-0-					14
02	2800	N	1510	-0-	-1290	311	43	1	1467	2	Y	-0-					14
03	2349	N	2038	-0-	-311	-0-	63	1	1975	2	Y	-0-					14
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	46	1	1613	2	Y	-0-					14
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	65	1	2066	2	Y	-0-					14
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	65	1	2218	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	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
01	748	N	343	-0-	-405	-0-	9	1	334	2	Y	-0-					5
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					5
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	22	1	681	2	Y	-0-					5
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	37	1	1309	2	Y	-0-					5
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	51	1	1635	2	Y	-0-					5
*06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	41	1	1389	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	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
01	156	N	45	-0-	-111	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	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
01	12469	X	3285	-0-	-9184	-0-	88	1	3197	2	Y	-0-					28
02	4172	X	2799	-0-	-1373	-0-	80	1	2719	2	Y	-0-					28
03	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	132	1	4112	2	Y	-0-					28
04	4470	X	3496	-0-	-974	-0-	97	1	3399	2	Y	-0-					28
05	4185	X	3615	-0-	-570	-0-	110	1	3505	2	Y	-0-					28
06	4110	X	3324	-0-	-786	-0-	95	1	3229	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	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
01	2039	N	479	-0-	-1560	-0-	12	1	467	2	Y	-0-					1
02	700	N	412	-0-	-288	-0-	12	1	400	2	Y	-0-					1
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	19	1	597	2	Y	-0-					1
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	12	1	427	2	Y	-0-					1
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	Y	-0-					1
06	600	N	451	-0-	-149	-0-	13	1	438	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	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
01	3100	N	2980	-0-	-120	8514	80	1	2900	2	Y	-0-					12
02	10438	X	1924	-0-	-8514	-0-	55	1	1869	2	Y	-0-					12
03	3100	X	1382	-0-	-1718	-0-	43	1	1339	2	Y	-0-					12
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	95	1	3338	2	Y	-0-					12
05	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	93	1	2960	2	Y	-0-					12
06	2880	X	2851	-0-	-29	-0-	81	1	2770	2	Y	-0-					12

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	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
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
*06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	DLQ G-10	202	-0-	202	202	202	3				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	269	67	3				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	83	-0-	83	352	83	3				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	159	-0-	159	511	159	3				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	89	-0-	89	600	89	3				Y	-0-					-0-
*06	680	N	80	-0-	-600	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	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
01	DLQ G-10		238	-0-	238	238	238	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		109	-0-	109	347	109	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		122	-0-	122	469	122	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		236	-0-	236	705	236	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		106	-0-	106	811	106	3			Y	-0-					-0-
*06	902	N	91	-0-	-811	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

01	DLQ G-10		141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		137	-0-	137	278	137	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		143	-0-	143	421	143	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		144	-0-	144	565	144	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		144	-0-	144	709	144	3			Y	-0-					-0-
*06	851	N	142	-0-	-709	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

01	DLQ G-10		322	-0-	322	322	322	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		136	-0-	136	458	136	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		158	-0-	158	616	158	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		315	-0-	315	931	315	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		154	-0-	154	1085	154	3			Y	-0-					-0-
*06	1241	N	156	-0-	-1085	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	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
01	12175	X	2735	-0-	-9440	-0-	74	1	2661	2	Y	-0-					13
02	5292	X	1652	-0-	-3640	-0-	48	1	1604	2	Y	-0-					13
03	5859	X	2006	-0-	-3853	-0-	62	1	1944	2	Y	-0-					13
04	5670	X	657	-0-	-5013	-0-	18	1	639	2	Y	-0-					13
05	3410	X	1202	-0-	-2208	-0-	37	1	1165	2	Y	-0-					13
06	2640	X	867	-0-	-1773	-0-	25	1	842	2	Y	-0-					13

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC. 723489
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

M O	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

M O	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
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	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
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	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
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					14
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					14
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					14
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					14
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					14
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					14

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	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
01	3100	N	3412	-0-	312	312	3412	3			N	-0-					40
02	2800	N	3072	-0-	272	584	3072	3			N	-0-					40
03	3100	N	3290	-0-	190	774	3290	3			N	-0-					40
04	3920	X	3146	-0-	-774	-0-	3146	3			N	-0-					40
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					40
*06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	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
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	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
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					37
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					37
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					37
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					37
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					37
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					37

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	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
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					40
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					40
03	3100	N	3317	-0-	217	217	3317	3			N	-0-					40
04	3000	N	2914	-0-	-86	131	2914	3			N	-0-					40
05	2846	N	2715	-0-	-131	-0-	2715	3			N	-0-					40
*06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	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
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	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
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			20
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			20
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			20
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			20
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			20
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	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
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3		N	-0-			-0-
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	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
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	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
01	3100	N	5648	-0-	2548	2548	5648	3		N	-0-			39
02	2800	N	7527	-0-	4727	7275	7527	3		N	-0-			39
03	15263	X	7988	-0-	-7275	-0-	7988	3		N	-0-			39
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	3		N	-0-			39
05	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	3		N	-0-			39
*06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3		N	-0-			39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	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
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3		N	-0-			-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3		N	-0-			-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-			-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
*06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-			-0-

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 O	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
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M O	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
01	5394	X	4294	-0-	-1100	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	3164	-0-	-1484	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3944	-0-	-737	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3819	-0-	-552	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3651	-0-	-519	-0-	3651	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

M O	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
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FORZA OPERATING, LLC 278837
CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 284269 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 7020

M O	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
01	3472	X	2721	-0-	-751	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2146	-0-	-794	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2408	-0-	-847	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2068	-0-	-815	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

M O	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
01	4650	X	4239	-0-	-411	-0-	254	1	3985	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	2862	-0-	-1338	-0-	172	1	2690	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4011	-0-	-639	-0-	241	1	3770	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3959	-0-	-541	-0-	238	1	3721	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3024	-0-	-1223	-0-	181	1	2843	2	N	-0-					-0-
*06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	267	1	4181	2	N	-0-					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	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 O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	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
01	11284 #	6283	-0-	-5001	-0-	6187	2	96	9	N	87	180	1			125
02	10192 #	3786	-0-	-6406	-0-	3734	2	52	9	N	47					172
03	12595	12203	-0-	-392	-0-	12080	2	123	9	N	112	162	1			122
04	11366 R	11366	-0-	-0-	-0-	11233	2	133	9	N	121	185	1			58
05	10726 #	7119	-0-	-3607	-0-	7045	2	74	9	N	67					125
*06	11814	11622	-0-	-192	-0-	11500	2	122	9	N	111	168	1			68

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

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	1209 #	772	-0-	-437	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	840 #	612	-0-	-228	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*03	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2021

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

M O	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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) //CONT.// 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC - //CONT.// 033103
ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

M O	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
01	2464	N	105	-0-	-2359	-0-	105	5			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	5			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC 008625
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

M O	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
01	50087	X	50087	-0-	-0-	-0-	2327	1	47760	2	N	-0-					-0-
02	43448	X	43448	-0-	-0-	-0-	89	1	43359	2	N	-0-					-0-
03	47110	X	47110	-0-	-0-	-0-	867	1	46243	2	N	-0-					-0-
*04	43086	X	43086	-0-	-0-	-0-	2595	1	39927	2	N	-0-					-0-
							564	4									
05	40188	X	40188	-0-	-0-	-0-	1975	1	38213	2	N	-0-					-0-
*06	38548	X	38548	-0-	-0-	-0-	1638	1	36910	2	N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

M O	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
01	52630	X	52630	-0-	-0-	-0-	2445	1	50185	2	N	-0-					-0-
02	43567	X	43567	-0-	-0-	-0-	89	1	43478	2	N	-0-					-0-
03	47892	X	47892	-0-	-0-	-0-	881	1	47011	2	N	-0-					-0-
*04	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-	2639	1	40607	2	N	-0-					-0-
							1347	4									
05	44196	X	44196	-0-	-0-	-0-	2172	1	42024	2	N	-0-					-0-
*06	42975	X	42975	-0-	-0-	-0-	1826	1	41149	2	N	-0-					-0-

LINDSAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

M O	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
01	244063	X	167487	-0-	-76576	-0-	2970	1	164517	2	N	-0-					-0-
02	201656	X	129819	-0-	-71837	-0-	673	1	129146	2	N	-0-					-0-
03	211265	X	158113	-0-	-53152	-0-	3407	1	154706	2	N	-0-					-0-
04	189990	X	137311	-0-	-52679	-0-	1461	1	135850	2	N	-0-					-0-
05	181598	X	132258	-0-	-49340	-0-	1493	1	130765	2	N	-0-					-0-
06	162090	X	128254	-0-	-33836	-0-	1927	1	126327	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

M O	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
01	206863	X	56030	-0-	-150833	-0-	993	1	55037	2	N	-0-					-0-
02	61796	X	42628	-0-	-19168	-0-	221	1	42407	2	N	-0-					-0-
03	63922	X	51292	-0-	-12630	-0-	1105	1	50187	2	N	-0-					-0-
04	59220	X	46981	-0-	-12239	-0-	500	1	46481	2	N	-0-					-0-
05	60047	X	44317	-0-	-15730	-0-	500	1	43817	2	N	-0-					-0-
06	54210	X	42873	-0-	-11337	-0-	644	1	42229	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

M O	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
01	88908	X	68106	-0-	-20802	-0-	1208	1	66898	2	N	-0-					-0-
02	75292	X	53612	-0-	-21680	-0-	278	1	53334	2	N	-0-					-0-
03	79236	X	65126	-0-	-14110	-0-	1403	1	63723	2	N	-0-					-0-
04	72480	X	56447	-0-	-16033	-0-	601	1	55846	2	N	-0-					-0-
05	71548	X	54775	-0-	-16773	-0-	618	1	54157	2	N	-0-					-0-
06	65910	X	52432	-0-	-13478	-0-	788	1	51644	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
MARIA LUISA WELL #: 5H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 3668 PERF. N/A

M O	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

01	120602	X	120602	-0-	-0-	-0-	5602	1	115000	2	N	-0-					-0-
02	101422	X	101422	-0-	-0-	-0-	207	1	101215	2	N	-0-					-0-
03	105453	X	105453	-0-	-0-	-0-	1940	1	103513	2	N	-0-					-0-
*04	90529	X	90529	-0-	-0-	-0-	5439	1	83686	2	N	-0-					-0-
							1404	4									
05	92120	X	92120	-0-	-0-	-0-	4528	1	87592	2	N	-0-					-0-
*06	87139	X	87139	-0-	-0-	-0-	3703	1	83436	2	N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 4H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3578 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		268028	-0-	268028	268028	1389	1	266639	2	N	-0-					-0-
03	707552	X	439524	-0-	-268028	-0-	9470	1	430054	2	N	-0-					-0-
04	417072	X	417072	-0-	-0-	-0-	4439	1	412633	2	N	-0-					-0-
05	390927	X	390927	-0-	-0-	-0-	4413	1	386514	2	N	-0-					-0-
*06	355415	X	355415	-0-	-0-	-0-	5341	1	350074	2	N	-0-					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

01	21607	X	17947	-0-	-3660	-0-	1481	1	778	2	N	929	736	1	36	8	323		
							14666	3	1022	9									
02	19516	X	9850	-0-	-9666	-0-	569	1	820	2	N	547	711	1	7	8	152		
							7859	3	602	9									
03	23126	X	21767	-0-	-1359	-0-	943	1	1348	2	N	1001	747	1	36	8	370		
							18375	3	1101	9									
04	24507	X	24507	-0-	-0-	-0-	1195	1	1403	2	N	1019	1124	1			265		
							20788	3	1121	9									
05	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	991	1	719	2	N	878	918	1			225		
							20159	3	966	9									
06	21060	X	18150	-0-	-2910	-0-	809	1	532	2	N	648	553	1			320		
							16096	3	713	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

M O	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
01	25792	X	18581	-0-	-7211	-0-	2118	1	2799	2	N	28	28	8			-0-
							13633	3	31	9							
02	22036	X	17371	-0-	-4665	-0-	1298	1	3356	2	N	7	7	8			-0-
							12709	3	8	9							
03	22320	X	20427	-0-	-1893	-0-	1384	1	3537	2	N	28	28	8			-0-
							15475	3	31	9							
04	21330	X	18610	-0-	-2720	-0-	1401	1	3124	2	N	-0-					-0-
							14085	3									
05	20677	X	17272	-0-	-3405	-0-	1618	1	2465	2	N	-0-					-0-
							13189	3									
06	19770	X	18881	-0-	-889	-0-	1403	1	2715	2	N	-0-					-0-
							14763	3									

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

M O	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
01	93496	X	79922	-0-	-13574	-0-	1171	1	3569	2	N	1037	918	1	31	8	316
							74041	3	1141	9							
02	76468	X	59955	-0-	-16513	-0-	5342	2	53803	3	N	736	744	1	3	8	305
							810	9									
03	88317	X	88317	-0-	-0-	-0-	5326	2	81852	3	N	1035	1133	1	31	8	176
							1139	9									
04	82290	X	78248	-0-	-4042	-0-	1448	1	2471	2	N	902	936	1			142
							73337	3	992	9							
05	83079	X	83079	-0-	-0-	-0-	1804	1	4284	2	N	875	759	1			258
							76028	3	963	9							
06	85470	X	77206	-0-	-8264	-0-	1739	1	2704	2	N	773	748	1			283
							71913	3	850	9							

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

M O	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
01	33015	X	29568	-0-	-3447	-0-	4081	1	1264	2	Y	364	318	1	17	8	82
							23823	3	400	9							
02	29820	X	20042	-0-	-9778	-0-	2285	1	1655	2	Y	229	218	1			93
							15850	3	252	9							
03	33263	X	31410	-0-	-1853	-0-	3112	1	1906	2	Y	380	305	1	17	8	151
							25974	3	418	9							
04	DLQ G-10		28016	-0-	28016	28016	2920	1	1564	2	Y	326	425	1			52
							23173	3	359	9							
05	DLQ G-10		27038	-0-	27038	55054	2347	1	839	2	Y	290	215	1			127
							23533	3	319	9							
06	DLQ G-10		24942	-0-	24942	79996	2191	1	718	2	Y	267	316	1			78
							21739	3	294	9							

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

M O	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
01	34100	X	28242	-0-	-5858	-0-	3558	1	1229	2	Y	266	240	1	2	8	62
							23162	3	293	9							
02	29568	X	15749	-0-	-13819	-0-	1594	1	1320	2	Y	176	165	1	3	8	70
							12641	3	194	9							
03	32829	X	32512	-0-	-317	-0-	2806	1	2008	2	Y	300	244	1	2	8	124
							27368	3	330	9							
04	DLQ G-10		27931	-0-	27931	27931	2556	1	1586	2	Y	258	341	1			41
							23505	3	284	9							
05	DLQ G-10		24927	-0-	24927	52858	2089	1	778	2	Y	212	160	1			93
							21827	3	233	9							
06	DLQ G-10		24028	-0-	24028	76886	2039	1	696	2	Y	204	237	1			60
							21069	3	224	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

M O	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
01	67332	X	53088	-0-	-14244	-0-	290	1	3991	2	Y	742	702	1	4	8	118
							47575	3	416	4							
02	58352	X	35883	-0-	-22469	-0-	245	1	3507	2	Y	549	498	1	9	8	160
							31513	3	14	4							
03	64517	X	64517	-0-	-0-	-0-	359	1	5094	2	Y	750	765	1	4	8	141
							57915	3	324	4							
04	DLQ G-10		53109	-0-	53109	53109	921	1	4219	2	Y	543	639	1			45
							47282	3	90	4							
05	DLQ G-10		59657	-0-	59657	112766	1479	1	7976	2	Y	540	544	1			41
							49395	3	213	4							
06	DLQ G-10		55334	-0-	55334	168100	1407	1	3981	2	Y	483	452	1			72
							49412	3	3	4							

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

M O	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
01	71517	X	57493	-0-	-14024	-0-	321	1	841	2	Y	3059	2851	1	49	8	482
							52507	3	459	4							
02	59752	X	43245	-0-	-16507	-0-	302	1	1678	2	Y	2256	2068	1			670
							38766	3	17	4							
03	61597	X	60053	-0-	-1544	-0-	339	1	1604	2	Y	2919	2997	1	49	8	543
							54593	3	306	4							
04	DLQ G-10		47198	-0-	47198	47198	828	1	1203	2	Y	2362	2710	1			195
							42488	3	81	4							
05	DLQ G-10		52955	-0-	52955	100153	1323	1	4387	2	Y	2595	2592	1			198
							44199	3	191	4							
06	DLQ G-10		62004	-0-	62004	162157	1596	1	1661	2	Y	2456	2287	1			367
							56042	3	3	4							

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	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
01	7874	X	4595	-0-	-3279	-0-	94	1	4501	3	N	-0-					158
02	6860	X	4946	-0-	-1914	-0-	108	1	4837	3	N	-0-					158
							1	4									
03	7595	X	4506	-0-	-3089	-0-	96	1	4410	3	N	-0-					158
04	5670	X	4304	-0-	-1366	-0-	96	1	4208	3	N	-0-					158
05	5487	X	4752	-0-	-735	-0-	104	1	4648	3	N	-0-					158
06	5310	X	4522	-0-	-788	-0-	101	1	4421	3	N	-0-					158

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	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
01	5363	X	3167	-0-	-2196	-0-	64	1	3103	3	N	-0-					102
02	4704	X	3074	-0-	-1630	-0-	62	1	3012	3	N	-0-					102
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	111	1	5122	3	N	-0-					102
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	103	1	4544	3	N	-0-					102
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	92	1	4112	3	N	35					137
							39	9									
06	5070	X	3744	-0-	-1326	-0-	83	1	3661	3	N	-0-					137

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	110	1			118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

01	8277	X	3835	-0-	-4442	-0-	77	1	3758	3	N	-0-					-0-
02	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	165	1	7358	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	204	1	9405	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	291	1	12767	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	7382	-0-	-957	-0-	162	1	7220	3	N	-0-					-0-
*06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	185	1	8139	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	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
01	4526	X	3536	-0-	-990	-0-	72	1	3464	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	3710	-0-	-378	-0-	81	1	3628	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	4402	X	3581	-0-	-821	-0-	76	1	3505	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	3920	-0-	-280	-0-	87	1	3833	3	N	-0-					-0-
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	91	1	4047	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3338	-0-	-652	-0-	74	1	3262	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	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
01	2449	X	1664	-0-	-785	-0-	1513	3	151	9	Y	137	170	1			159
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-					159
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	8	1	2614	3	Y	198	70	1			287
							218	9									
04	2340	X	1417	-0-	-923	-0-	1327	3	90	9	Y	82	153	1			216
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	43	1	2302	3	Y	153	161	1			208
							168	9									
06	2370	N	131	-0-	-2239	-0-	4	1	127	3	Y	-0-	94	1			114

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					91
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					91
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	99	1	4570	3	N	126	8	0			209
							139	9									
04	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	267	1	11689	3	N	414	6	0	347	1	270
							455	9									
05	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	190	1	8530	3	N	1468	14	0	1430	1	294
							1615	9									
*06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	130	1	5704	3	N	156	4	0	315	1	131
							172	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	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
01	9207	X	7959	-0-	-1248	-0-	162	1	7797	3	Y	-0-	20	1			161
02	8316	X	7369	-0-	-947	-0-	156	1	7212	3	Y	-0-	80	1			81
							1	4									
03	9207	X	8980	-0-	-227	-0-	190	1	8789	3	Y	-0-					81
							1	4									
04	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	205	1	9006	3	Y	-0-					81
05	8153	X	7129	-0-	-1024	-0-	155	1	6918	3	Y	51					132
							56	9									
06	8700	X	6942	-0-	-1758	-0-	155	1	6786	3	Y	1	74	1			59
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	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
01	16275	X	14730	-0-	-1545	-0-	300	1	14430	3	Y	-0-	28	1			221
02	14644	X	9358	-0-	-5286	-0-	195	1	9163	3	Y	-0-	110	1			111
03	16213	X	12505	-0-	-3708	-0-	265	1	12239	3	Y	-0-					111
							1	4									
04	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	321	1	14185	3	Y	-0-					111
05	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	356	1	15933	3	Y	52					163
							1	4	57	9							
06	14250	X	13950	-0-	-300	-0-	312	1	13638	3	Y	-0-	91	1			72

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

01	7285	X	5554	-0-	-1731	-0-	113	1	5441	3	N	-0-					91
02	6384	X	5153	-0-	-1231	-0-	109	1	5044	3	N	-0-					91
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	152	1	7000	3	N	-0-					91
							1	4									
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	165	1	7224	3	N	-0-					91
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	125	1	5593	3	N	-0-					91
06	6930	X	5348	-0-	-1582	-0-	119	1	5229	3	N	-0-					91

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2021

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

01	7688	X	2838	-0-	-4850	-0-	56	1	2719	3	N	57	18	0			102
							63	9									
02	6776	X	3187	-0-	-3589	-0-	67	1	3040	3	N	73	15	0	50	1	110
							80	9									
03	7502	X	3502	-0-	-4000	-0-	72	1	3344	3	N	77	17	0			170
							1	4	85	9							
04	6330	X	4369	-0-	-1961	-0-	96	1	4193	3	N	73	14	0	84	1	145
							80	9									
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	98	1	4419	3	N	160	16	0	144	1	145
							176	9									
*06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	120	1	5205	3	N	2	2	0			145
							2	9									

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					250
02	1876	X	380	-0-	-1496	-0-	8	1	371	3	N	1	1	0			250
							1	9									
03	2077	X	569	-0-	-1508	-0-	7	1	309	3	N	230	1	0	209	1	270
							253	9									
04	2010	X	2	-0-	-2008	-0-	1	3	1	9	N	1	1	0			270
05	434	X	59	-0-	-375	-0-	4	3	55	9	N	50	50	1			270
06	540	X	1	-0-	-539	-0-	1	3			N	-0-					270

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

M O	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
01	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-	462	1	22403	3	N	-0-					78
02	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	374	1	18023	3	N	-0-					78
							4	4									
03	25630	X	25630	-0-	-0-	-0-	544	1	25084	3	N	-0-					78
							2	4									
04	23257	X	23257	-0-	-0-	-0-	518	1	22738	3	N	-0-					78
							1	4									
05	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	485	1	21750	3	N	-0-					78
							1	4									
*06	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	442	1	19442	3	N	-0-					78
							1	4									

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					189
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					189
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-					189
							8	4									
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	4	122	9	N	111	118	1			182

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	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
01	4898	X	879	-0-	-4019	-0-	873	3	6	9	N	5					130
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					130
03	2387	X	1901	-0-	-486	-0-	9	1	1643	3	N	226	134	1			222
							249	9									
04	2310	X	309	-0-	-2001	-0-	297	3	12	9	N	11					233
05	2387	X	1364	-0-	-1023	-0-	31	1	1235	3	N	89	80	1			242
							98	9									
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	1	98	1			145

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	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
01	5921	X	4471	-0-	-1450	-0-	86	1	4123	3	N	238	1	0	190	1	195
							262	9									
02	4816	X	3285	-0-	-1531	-0-	71	1	3070	3	N	130	1	0	247	1	77
							1	4	143	9							
03	5332	X	3986	-0-	-1346	-0-	80	1	3680	3	N	205	1	0	139	1	142
							226	9									
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	102	1	4492	3	N	250	1	0	183	1	208
							275	9									
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	103	1	4614	3	N	235	285	1			158
							259	9									
06	4320	X	1405	-0-	-2915	-0-	30	1	1312	3	N	57	3	0	135	1	77
							63	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

M O	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
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					182
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	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
01	19530	X	18227	-0-	-1303	-0-	372	1	17855	3	N	-0-					135
02	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	396	1	17943	3	N	-0-					135
							5	4									
03	19344	X	18027	-0-	-1317	-0-	379	1	17450	3	N	179	186	1			128
							1	4	197	9							
04	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	403	1	17697	3	N	125	98	1			155
							138	9									
05	19809	X	16943	-0-	-2866	-0-	364	1	16279	3	N	272	89	1			338
							1	4	299	9							
06	19170	X	14978	-0-	-4192	-0-	334	1	14643	3	N	1	207	1			132
							1	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

01	17236	X	8987	-0-	-8249	-0-	184	1	8803	3	N	-0-					-0-
02	16184	X	6687	-0-	-9497	-0-	143	1	6530	3	N	12					12
							1	4	13	9							
03	17918	X	7023	-0-	-10895	-0-	150	1	6873	3	N	-0-					12
04	17340	X	8820	-0-	-8520	-0-	197	1	8623	3	N	-0-					12
05	9796	X	7051	-0-	-2745	-0-	154	1	6897	3	N	-0-					12
06	8700	X	7819	-0-	-881	-0-	173	1	7646	3	N	-0-					12

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

01	651	X	558	-0-	-93	-0-	11	1	543	3	N	4	4	0			233
							4	9									
02	588	X	495	-0-	-93	-0-	11	1	482	3	N	2	2	0			233
							2	9									
03	651	X	547	-0-	-104	-0-	12	1	532	3	N	3	3	0			233
							3	9									
04	600	X	522	-0-	-78	-0-	12	1	508	3	N	2	2	0			233
							2	9									
05	558	X	545	-0-	-13	-0-	12	1	531	3	N	2	2	0			233
							2	9									
06	540	X	528	-0-	-12	-0-	12	1	515	3	N	1	1	0			233
							1	9									

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

01	6107	X	503	-0-	-5604	-0-	10	1	492	3	N	1	1	0	73	1	117
							1	9									
02	5516	X	2556	-0-	-2960	-0-	51	1	2416	3	N	81	3	0			195
							89	9									
03	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	179	1	8206	3	N	218	11	0	242	1	160
							240	9									
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	137	1	5976	3	N	116	9	0			267
							128	9									
05	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	176	1	7891	3	N	238	6	0	359	1	140
							262	9									
06	6240	X	540	-0-	-5700	-0-	11	1	495	3	N	31	14	0			157
							34	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 O	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
01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	N	1	1	0	79	1	45
							1	9									
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	32	1	1513	3	N	35					80
							39	9									
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	116	1	5342	3	N	192	2	0	50	1	220
							211	9									
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	92	1	4007	3	N	241	1	0	373	1	87
							265	9									
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	N	-0-					87
*06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					87

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	N	-0-					20
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

01	6045	X	5193	-0-	-852	-0-	100	1	4766	3	N	297	14	0	366	1	185
							327	9									
02	5292	X	3852	-0-	-1440	-0-	73	1	3553	3	N	205	9	0	233	1	148
							226	9									
03	5642	X	2373	-0-	-3269	-0-	49	1	2236	3	N	80	6	0			222
							88	9									
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	166	1	7266	3	N	523	5	0	525	1	215
							575	9									
05	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	137	1	6150	3	N	333	11	0	277	1	260
							366	9									
06	5040	X	1627	-0-	-3413	-0-	34	1	1476	3	N	106	2	0	234	1	130
							117	9									

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

01	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	34					34
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					34
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	154	1	7077	3	N	-0-					34
04	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	125	1	5454	3	N	-0-					34
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	141	1	6289	3	N	-0-					34
06	5220	X	5017	-0-	-203	-0-	111	1	4906	3	N	-0-					34

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

01	26308	X	26308	-0-	-0-	-0-	532	1	25776	3	N	-0-					120
02	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	478	1	22139	3	N	-0-					120
							5	4									
03	25706	X	25706	-0-	-0-	-0-	546	1	25158	3	N	-0-					120
							2	4									
04	11880	X	7986	-0-	-3894	-0-	178	1	7808	3	N	-0-					120
05	12276	X	8899	-0-	-3377	-0-	196	1	8702	3	N	-0-					120
							1	4									
*06	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	363	1	16031	3	N	-0-					120
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	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
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	3	23	9	Y	21	1	1			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	9	1			14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	8	1			7
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	3	9	9	Y	8	6	1			9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			5

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	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
01	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	447	1	21173	3	N	-0-					22
02	9100	X	7749	-0-	-1351	-0-	161	1	7588	3	N	-0-					22
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	252	1	11597	3	N	-0-					22
							1	4									
04	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	262	1	11489	3	N	-0-					22
05	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	227	1	10158	3	N	-0-					22
06	9750	X	9279	-0-	-471	-0-	206	1	9073	3	N	-0-					22

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	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
01	7967	X	6594	-0-	-1373	-0-	129	1	6198	3	N	243	288	1			130
							267	9									
02	7084	X	5692	-0-	-1392	-0-	117	1	5425	3	N	136	131	1			135
							150	9									
03	7843	X	7378	-0-	-465	-0-	149	1	6885	3	N	312	239	1			208
							1	4	343	9							
04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	166	1	7264	3	N	252	257	1			203
							277	9									
05	6603	X	5540	-0-	-1063	-0-	116	1	5198	3	N	205	166	1			242
							226	9									
06	7140	X	5642	-0-	-1498	-0-	122	1	5344	3	N	160	289	1			113
							176	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	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
01	1953	X	1154	-0-	-799	-0-	19	1	904	3	N	210	1	0	121	1	278
							231	9									
02	1764	X	994	-0-	-770	-0-	18	1	791	3	N	168	1	0	190	1	255
							185	9									
03	1953	X	1185	-0-	-768	-0-	20	1	938	3	N	206	1	0	105	1	355
							227	9									
04	1110	N	324	-0-	-786	-0-	7	1	316	3	N	1	1	0			355
							1	9									
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	45	1	2041	3	N	372	355	1			372
							409	9									
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	27	1	1190	3	N	150	332	1			190
							165	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	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
01	21142	X	13135	-0-	-8007	-0-	265	1	12712	3	N	144	32	0	176	1	87
							158	9									
02	19292	X	12372	-0-	-6920	-0-	266	1	12039	3	N	58	17	0			128
							3	4	64	9							
03	21390	X	18230	-0-	-3160	-0-	384	1	17706	3	N	126	25	0	74	1	155
							1	4	139	9							
04	20700	X	17477	-0-	-3223	-0-	387	1	16995	3	N	86	20	0	69	1	152
							95	9									
05	18755	X	17817	-0-	-938	-0-	388	1	17339	3	N	81	17	0	89	1	127
							1	4	89	9							
06	17640	X	16542	-0-	-1098	-0-	365	1	16070	3	N	96	2	0	88	1	133
							1	4	106	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	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
01	4402	X	2852	-0-	-1550	-0-	49	1	2318	3	N	441	4	0	476	1	100
							485	9									
02	3976	X	1803	-0-	-2173	-0-	32	1	1525	3	N	224	2	0	199	1	123
							246	9									
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	76	1	3522	3	N	782	5	0	560	1	340
							860	9									
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	53	1	2278	3	N	559	4	0	663	1	232
							615	9									
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	69	1	3046	3	N	496	2	0	369	1	357
							546	9									
06	4320	X	3239	-0-	-1081	-0-	58	1	2558	3	N	566	2	0	786	1	135
							623	9									

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

M O	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
01	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	121	1	5866	3	N	704	18	0	736	1	220
							774	9									
02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	3	N	114	4	0	91	1	239
							125	9									
03	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	101	1	4647	3	N	582	9	0	374	1	438
							36	4	640	9							
04	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	153	1	6713	3	N	678	7	0	740	1	369
							57	4	746	9							
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	23	1	1032	3	N	218	10	0	287	1	290
							9	4	240	9							
*06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	N	17	1	0	88	1	218
							2	4	19	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

M O	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
01	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	266	1	12878	3	N	15					15
							17	9									
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	93	1	4276	3	N	13					28
							14	9									
03	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	289	1	13218	3	N	-0-					28
04	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	269	1	11808	3	N	-0-					28
05	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	224	1	10086	3	N	-0-					28
*06	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	229	1	10084	3	N	-0-					28

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	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
01	1798	X	12	-0-	-1786	-0-	12	3			N	-0-					370
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					370
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	49	1	2220	3	N	-0-					370
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	3	N	-0-					370
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	N	-0-					370
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	1	176	1			195

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	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
01	8463	X	6387	-0-	-2076	-0-	130	1	6257	3	N	-0-					-0-
02	7644	X	5642	-0-	-2002	-0-	118	1	5523	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	8463	X	8166	-0-	-297	-0-	173	1	7992	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	7950	X	7320	-0-	-630	-0-	163	1	7157	3	N	-0-					-0-
05	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	168	1	7548	3	N	-0-					-0-
06	7890	X	7509	-0-	-381	-0-	166	1	7343	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	258	1			83
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	67	1	3223	3	N	17					100
							82	4	19	9							
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	124	1	5699	3	N	-0-					100
							222	4									
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	118	1	5197	3	N	5					105
							192	4	6	9							
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	104	1	4651	3	N	319	187	1			237
							170	4	351	9							
*06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	120	1	5260	3	N	-0-	99	1			138
							88	4									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

01	430	X	430	-0-	-0-	-0-	9	1	420	3	N	1	1	0			108
							1	9									
02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	N	-0-					108
03	217	X	193	-0-	-24	-0-	3	1	147	3	N	39					147
							43	9									
04	420	N	54	-0-	-366	-0-	1	1	28	3	N	23					170
							25	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	476	3	N	-0-					170
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	35	1	1554	3	N	36	108	1			98
							40	9									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

01	3751	X	1442	-0-	-2309	-0-	1266	3	176	9	Y	160	64	1			390
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-	146	1			244
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	8	1	3009	3	Y	262	58	1			448
							288	9									
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					448
05	1457	X	1114	-0-	-343	-0-	25	1	1089	3	Y	-0-					448
06	3210	X	201	-0-	-3009	-0-	169	3	32	9	Y	29	211	1			266

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

01	11129	X	4984	-0-	-6145	-0-	99	1	4885	3	N	-0-					18
02	10052	X	8209	-0-	-1843	-0-	173	1	8035	3	N	-0-					18
							1	4									
03	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	231	1	10636	3	N	-0-					18
							1	4									
04	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	235	1	10310	3	N	-0-					18
05	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	224	1	10002	3	N	-0-					18
*06	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	225	1	9936	3	N	-0-					18

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

01	5487	X	1999	-0-	-3488	-0-	40	1	1959	3	N	-0-					43
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	121	1	5516	3	N	-0-					43
							2	4									
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	97	1	4458	3	N	-0-					43
04	3930	X	3629	-0-	-301	-0-	81	1	3548	3	N	-0-					43
05	5487	X	2787	-0-	-2700	-0-	61	1	2726	3	N	-0-					43
06	5310	X	2234	-0-	-3076	-0-	50	1	2184	3	N	-0-					43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	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
01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	188	1	8985	3	N	-0-					21
02	8736	X	7257	-0-	-1479	-0-	154	1	7100	3	N	1					22
							2	4	1	9							
03	9672	X	9082	-0-	-590	-0-	193	1	8888	3	N	-0-					22
							1	4									
04	9360	X	8637	-0-	-723	-0-	192	1	8445	3	N	-0-					22
05	9176	X	8746	-0-	-430	-0-	191	1	8555	3	N	-0-					22
06	8880	X	8135	-0-	-745	-0-	181	1	7951	3	N	3	3	0			22
							3	9									

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	N	98					178
							108	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	424	3	N	431	294	1			315
							474	9									
*06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	24	1	1071	3	N	281	518	1			78
							309	9									

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	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
01	9579	X	4998	-0-	-4581	-0-	102	1	4894	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	7504	X	7192	-0-	-312	-0-	155	1	7033	3	N	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
03	8277	X	5269	-0-	-3008	-0-	112	1	5154	3	N	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
04	7530	X	7522	-0-	-8	-0-	168	1	7353	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	7967	X	6989	-0-	-978	-0-	153	1	6835	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	7710	X	6032	-0-	-1678	-0-	134	1	5894	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	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
01	2883	X	1288	-0-	-1595	-0-	26	1	1262	3	N	-0-					-0-
02	2548	X	1093	-0-	-1455	-0-	22	1	1071	3	N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	77	1	3535	3	N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	64	1	2817	3	N	-0-					-0-
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	58	1	2608	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2386	-0-	-734	-0-	53	1	2333	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

M O	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
01	3224	X	818	-0-	-2406	-0-	17	1	801	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	932	-0-	-1868	-0-	20	1	912	3	N	-0-					-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	66	1	3052	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	58	1	2557	3	N	-0-					-0-
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	54	1	2436	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2315	-0-	-715	-0-	51	1	2264	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	90	-0-	-3971	-0-	2	1	88	3	N	-0-					152
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	94	1	4365	3	N	-0-					152
							1	4									
03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	167	1	7686	3	N	394	343	1			203
							1	4	433	9							
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	155	1	6820	3	N	297	175	1			325
							327	9									
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	139	1	6221	3	N	212	290	1			247
							233	9									
*06	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	128	1	5634	3	N	123	79	1			291
							135	9									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	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
01	11749	X	10981	-0-	-768	-0-	223	1	10736	3	N	20	99	1			117
							22	9									
02	10164	X	9680	-0-	-484	-0-	204	1	9475	3	N	-0-					117
							1	4									
03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	255	1	11777	3	N	-0-					117
							1	4									
04	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	262	1	11512	3	N	10					127
							11	9									
05	10974	X	9987	-0-	-987	-0-	219	1	9768	3	N	-0-					127
06	11640	X	9836	-0-	-1804	-0-	219	1	9611	3	N	5					132
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6730	-0-		-1702	-0-	137	1	6557	3	N	33	11	0			147
								36	9									
02	7616	X	5684	-0-		-1932	-0-	123	1	5552	3	N	7	7	0	100	1	47
								1	4	8	9							
03	8432	X	5595	-0-		-2837	-0-	118	1	5443	3	N	31	8	0			70
								34	9									
04	8160	X	6119	-0-		-2041	-0-	136	1	5962	3	N	19	6	0			83
								21	9									
05	7192	X	6249	-0-		-943	-0-	136	1	6088	3	N	23	6	0			100
								25	9									
*06	6760	X	6760	-0-		-0-	-0-	150	1	6606	3	N	4	1	0	76	1	27
								4	9									

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	470	-0-		-6629	-0-	11	1	458	3	N	1	1	0			97
								1	9									
02	6188	X	3699	-0-		-2489	-0-	75	1	3623	3	N	1	1	0			97
								1	9									
03	9176	X	9176	-0-		-0-	-0-	194	1	8919	3	N	57	4	0			150
								63	9									
04	6940	X	6940	-0-		-0-	-0-	155	1	6782	3	N	3	3	0			150
								3	9									
05	6561	X	6561	-0-		-0-	-0-	143	1	6416	3	N	2	2	0			150
								2	9									
06	8610	X	5971	-0-		-2639	-0-	132	1	5829	3	N	9	3	0	74	1	82
								10	9									

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1849	-0-		-600	-0-	25	1	1236	3	N	450	2	0	376	1	284
								93	4	495	9							
02	2464	X	1127	-0-		-1337	-0-	16	1	790	3	N	241	1	0	242	1	282
								56	4	265	9							
03	2728	X	2246	-0-		-482	-0-	33	1	1506	3	N	604	2	0	641	1	243
								43	4	664	9							
04	1800	N	1069	-0-		-731	-0-	13	1	568	3	N	443	1	0	182	1	503
								1	4	487	9							
05	1456	N	1456	-0-		-0-	-0-	25	1	1123	3	N	267	433	1			337
								14	4	294	9							
06	2160	N	216	-0-		-1944	-0-	3	1	139	3	N	67	192	1			212
								74	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	4309	-0-		-6355	-0-	86	1	4223	3	N	-0-					16
02	9632	X	7612	-0-		-2020	-0-	160	1	7451	3	N	-0-					16
								1	4									
03	10802	X	10802	-0-		-0-	-0-	229	1	10572	3	N	-0-					16
								1	4									
04	10320	X	8928	-0-		-1392	-0-	199	1	8729	3	N	-0-					16
05	8432	X	7413	-0-		-1019	-0-	161	1	7252	3	N	-0-					16
06	10320	X	6988	-0-		-3332	-0-	155	1	6833	3	N	-0-					16

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					283
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					283
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					283
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					283
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					283
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					283

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	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
01	6975	X	2926	-0-	-4049	-0-	60	1	2866	3	N	-0-					33
02	5488	X	3418	-0-	-2070	-0-	74	1	3343	3	N	-0-					33
							1	4									
03	6076	X	2345	-0-	-3731	-0-	50	1	2295	3	N	-0-					33
04	5880	X	2032	-0-	-3848	-0-	45	1	1987	3	N	-0-					33
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	85	1	3810	3	N	-0-					33
*06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	76	1	3363	3	N	-0-					33

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

01	11315	X	7099	-0-	-4216	-0-	145	1	6898	3	N	51	21	0			128
							56	9									
02	10220	X	3950	-0-	-6270	-0-	83	1	3852	3	N	14	9	0			133
							15	9									
03	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	266	1	12304	3	N	64	25	0	144	1	28
							1	4	70	9							
04	10380	X	10216	-0-	-164	-0-	226	1	9933	3	N	52	20	0			60
							57	9									
05	10726	X	10332	-0-	-394	-0-	222	1	9898	3	N	193	18	0			235
							212	9									
06	10950	X	8147	-0-	-2803	-0-	181	1	7958	3	N	7	6	0	89	1	147
							8	9									

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

01	4588	X	1770	-0-	-2818	-0-	1714	3	56	9	Y	51	26	1			146
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	1	55	1			92
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2286	3	84	9	Y	76	22	1			146
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					146
05	1767	X	712	-0-	-1055	-0-	17	1	695	3	Y	-0-					146
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	24	69	1			101

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

01	11439	X	8278	-0-	-3161	-0-	161	1	7693	3	Y	385	90	0	340	1	175
							424	9									
02	10696	X	975	-0-	-9721	-0-	14	1	690	3	Y	246	221	0	90	1	110
							271	9									
03	11966	X	8661	-0-	-3305	-0-	180	1	8277	3	Y	185	71	0	91	1	133
							204	9									
04	11580	X	10018	-0-	-1562	-0-	222	1	9732	3	Y	58	58	0			133
							64	9									
05	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	207	1	9291	3	Y	343	11	0	145	1	320
							377	9									
*06	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	231	1	10206	3	Y	252	6	0	424	1	142
							277	9									

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

01	1271	N	78	-0-	-1193	-0-	2	1	75	3	N	1	1	0			205
							1	9									
02	1148	N	688	-0-	-460	-0-	14	1	356	3	N	289	1	0	288	1	205
							318	9									
03	1085	N	994	-0-	-91	-0-	14	1	570	3	N	373	1	0	372	1	205
							410	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	9	1	360	3	N	187	1	0	186	1	205
							206	9									
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	14	1	640	3	N	371	1	0	370	1	205
							408	9									
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					205

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	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
01	4681	X	1426	-0-	-3255	-0-	27	1	1335	3	Y	58	282	1			23
							64	9									
02	4228	X	3842	-0-	-386	-0-	73	1	3535	3	Y	213	110	1			126
							234	9									
03	4681	X	3418	-0-	-1263	-0-	65	1	3014	3	Y	308	183	1			251
							339	9									
04	4530	X	1674	-0-	-2856	-0-	33	1	1439	3	Y	184	356	1			79
							202	9									
05	4247	X	212	-0-	-4035	-0-	4	1	182	3	Y	24	89	1			14
							26	9									
06	4110	X	3160	-0-	-950	-0-	62	1	2678	3	Y	382	304	1			92
							420	9									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

01	12524	X	6996	-0-	-5528	-0-	141	1	6855	3	N	-0-					57
02	11312	X	6675	-0-	-4637	-0-	150	1	6523	3	N	-0-					57
							2	4									
03	12524	X	11753	-0-	-771	-0-	250	1	11503	3	N	-0-					57
04	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	262	1	11504	3	N	-0-					57
05	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	233	1	10400	3	N	-0-					57
06	11370	X	9119	-0-	-2251	-0-	202	1	8917	3	N	-0-					57

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

01	806	N	512	-0-	-294	-0-	4	1	197	3	N	283	288	1			210
							311	9									
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	14					224
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					224
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	14	1	608	3	N	258					482
							284	9									
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	28	1	1257	3	N	727	755	1			454
							800	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			365

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

01	7719	X	6440	-0-	-1279	-0-	127	1	6068	3	Y	223	11	0	202	1	204
							245	9									
02	7308	X	2133	-0-	-5175	-0-	43	1	2034	3	Y	51	3	0	60	1	192
							56	9									
03	8122	X	6690	-0-	-1432	-0-	138	1	6357	3	Y	177	8	0	115	1	246
							195	9									
04	7860	X	7201	-0-	-659	-0-	155	1	6817	3	Y	208	6	0	93	1	355
							229	9									
05	7223	X	7151	-0-	-72	-0-	153	1	6867	3	Y	119	6	0	134	1	334
							131	9									
06	6480	X	3343	-0-	-3137	-0-	71	1	3210	3	Y	56	4	0	236	1	150
							62	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	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
01	6479	X	4235	-0-	-2244	-0-	83	1	3975	3	Y	161	17	0	126	1	139
							177	9									
02	5740	X	4840	-0-	-900	-0-	102	1	4586	3	Y	137	14	0	41	1	221
							1	4	151	9							
03	6045	X	4798	-0-	-1247	-0-	98	1	4499	3	Y	183	15	0	133	1	256
							201	9									
04	5850	X	4834	-0-	-1016	-0-	104	1	4573	3	Y	143	13	0	96	1	290
							157	9									
05	5363	X	4794	-0-	-569	-0-	103	1	4597	3	Y	85	10	0	109	1	256
							94	9									
06	5190	X	3048	-0-	-2142	-0-	65	1	2929	3	Y	49	4	0	181	1	120
							54	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	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
01	2945	X	784	-0-	-2161	-0-	15	1	694	3	N	68	1	0	90	1	165
							75	9									
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					165
03	3038	X	1934	-0-	-1104	-0-	40	1	1821	3	N	66	1	0			230
							73	9									
04	2940	X	1091	-0-	-1849	-0-	24	1	1042	3	N	23	1	0			252
							25	9									
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					252
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	28	1			225

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	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
01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	181	1	8754	3	N	3					78
							3	9									
02	7140	X	5729	-0-	-1411	-0-	121	1	5608	3	N	-0-					78
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	201	1	9272	3	N	-0-					78
							1	4									
04	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	196	1	8625	3	N	39					117
							43	9									
05	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	196	1	8767	3	N	-0-					117
*06	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	197	1	8696	3	N	-0-					117

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

M O	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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					33
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	1			N	-0-					33
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	44	1	11	4	N	-0-					33
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	230	4	N	-0-					33
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	9	N	1					34
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	43	1	244	4	N	2					36
							2	9									

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M O	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
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	773	-0-	-1579	-0-	16	1	757	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2069	-0-	-535	-0-	44	1	2025	3	N	-0-					-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	61	1	2691	3	N	-0-					-0-
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	50	1	2251	3	N	-0-					-0-
*06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	61	1	2714	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

01	2542	X	2278	-0-	-264	-0-	47	1	2231	3	N	-0-					21
02	2380	X	1784	-0-	-596	-0-	39	1	1744	3	N	-0-					21
							1	4									
03	2635	X	1859	-0-	-776	-0-	40	1	1819	3	N	-0-					21
04	2190	N	1898	-0-	-292	-0-	42	1	1856	3	N	-0-					21
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	53	1	2368	3	N	-0-					21
*06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	49	1	2150	3	N	-0-					21

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	N	118					256
							56	4	130	9							
02	364	N	149	-0-	-215	-0-	2	1	99	3	N	11	120	1			147
							36	4	12	9							
03	403	N	24	-0-	-379	-0-	4	3	20	9	N	18					165
04	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-					165
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					165
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					165

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

01	256	X	256	-0-	-0-	-0-	5	1	241	3	N	9	1	0	107	1	133
							10	9									
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	11	1	537	3	N	157	2	0	90	1	198
							173	9									
03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	31	1	1424	3	N	241	4	0			435
							265	9									
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	24	1	1028	3	N	99	3	0	183	1	348
							45	4	109	9							
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	N	387	2	0	563	1	170
							232	4	426	9							
*06	3000	N	3139	-0-	139	139	47	1	2047	3	N	393	468	1			95
							613	4	432	9							

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

01	10695	X	5753	-0-	-4942	-0-	117	1	5636	3	N	-0-					-0-
02	9660	X	2006	-0-	-7654	-0-	41	1	1965	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	6929	-0-	-3766	-0-	147	1	6781	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	10350	X	5977	-0-	-4373	-0-	133	1	5844	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5028	-0-	-1110	-0-	110	1	4918	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	4956	-0-	-1764	-0-	110	1	4846	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	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
01	4569	X	3114	-0-	-1455	-0-	64	1	3050	3	N	-0-					-0-
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	60	1	2734	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	63	1	2916	3	N	-0-					-0-
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	64	1	2823	3	N	-0-					-0-
05	2170	X	262	-0-	-1908	-0-	6	1	256	3	N	-0-					-0-
*06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	59	1	2546	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

01	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	523	1	335	3	N	216	2	0	221	1	338
							238	9									
02	1400	N	890	-0-	-510	-0-	245	1	550	3	N	85	182	1			241
							1	4	94	9							
03	1426	N	831	-0-	-595	-0-	116	1	560	3	N	141	89	1			293
							155	9									
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	416	1	1801	3	N	396	188	1			501
							436	9									
05	992	N	342	-0-	-650	-0-	23	1	319	9	N	290	375	1			416
*06	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	519	1	1985	3	N	408	650	1			174
							449	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

01	4805	X	2953	-0-	-1852	-0-	60	1	2885	3	N	7	7	0			278
							8	9									
02	4340	X	1672	-0-	-2668	-0-	36	1	1633	3	N	3	3	0			278
							3	9									
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	103	1	4739	3	N	20	7	0			291
							22	9									
04	4320	X	3954	-0-	-366	-0-	87	1	3817	3	N	45	6	0			330
							50	9									
05	4216	X	2514	-0-	-1702	-0-	53	1	2314	3	N	134	5	0	156	1	303
							147	9									
*06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	104	1	4547	3	N	59	1	0	260	1	101
							65	9									

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

01	11718	X	8345	-0-	-3373	-0-	167	1	8101	3	N	70	6	0	91	1	197
							77	9									
02	10584	X	10235	-0-	-349	-0-	211	1	9785	3	N	215	5	0	180	1	227
							2	4	237	9							
03	11718	X	11552	-0-	-166	-0-	245	1	11298	3	N	7	7	0			227
							1	4	8	9							
04	11340	X	11195	-0-	-145	-0-	249	1	10938	3	N	7	6	0			228
							8	9									
05	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	258	1	11547	3	N	9	3	0			234
							1	4	10	9							
06	11190	X	9958	-0-	-1232	-0-	222	1	9729	3	N	6	6	0			234
							7	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 O	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
01	3906	X	377	-0-	-3529	-0-	344	3	33	9	N	30					378
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					378
03	1798	X	1379	-0-	-419	-0-	12	1	1301	3	N	60					438
							66	9									
04	1740	X	122	-0-	-1618	-0-	122	3			N	-0-	188	1			250
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	53	1	1556	3	N	88					338
							97	9									
06	1320	X	228	-0-	-1092	-0-	159	3	69	9	N	63	166	1			235

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

01	4557	X	3021	-0-	-1536	-0-	2398	3	202	4	N	383	1	0	481	1	198
							421	9									
02	4116	X	81	-0-	-4035	-0-	79	3	2	4	N	-0-					198
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					198
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	3486	3	199	4	N	562	565	1			195
							618	9									
05	3007	X	14	-0-	-2993	-0-	13	3	1	9	N	1	1	0			195
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					195

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

01	3782	X	1030	-0-	-2752	-0-	21	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	242	-0-	-3062	-0-	5	1	237	3	N	-0-					-0-
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	82	1	3739	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3132	-0-	-228	-0-	70	1	3062	3	N	-0-					-0-
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	70	1	3151	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3345	-0-	-345	-0-	74	1	3271	3	N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

01	4433	X	1786	-0-	-2647	-0-	30	1	1394	3	N	205	6	0	197	1	180
							136	4	226	9							
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	8	1	0			187
03	4092	X	3501	-0-	-591	-0-	59	1	2739	3	N	585	6	0	499	1	267
							59	4	644	9							
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	78	1	3398	3	N	360	5	0	369	1	253
							33	4	396	9							
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	68	1	3042	3	N	406	6	0	371	1	282
							21	4	447	9							
*06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	68	1	2982	3	N	253	2	0	370	1	163
							22	4	278	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					208
02	2604	X	55	-0-	-2549	-0-	1	1	54	3	N	-0-					208
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	202	194	1			216
04	2820	X	1100	-0-	-1720	-0-	22	1	938	3	N	127					343
							140	9									
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	108	108	1			343
							119	9									
*06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	107	1	4687	3	N	464	542	1			265
							510	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	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
01	6975	X	4982	-0-	-1993	-0-	103	1	4879	3	N	-0-					30
02	5852	X	2024	-0-	-3828	-0-	42	1	1982	3	N	-0-					30
03	6417	X	6059	-0-	-358	-0-	129	1	5930	3	N	-0-					30
04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	141	1	6182	3	N	-0-					30
05	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	137	1	6130	3	N	-0-					30
06	5850	X	5783	-0-	-67	-0-	128	1	5655	3	N	-0-					30

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	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
01	3937	X	2182	-0-	-1755	-0-	43	1	2139	3	N	-0-					-0-
02	4452	X	2392	-0-	-2060	-0-	49	1	2343	3	N	-0-					-0-
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	131	1	6016	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	3613	-0-	-1157	-0-	81	1	3532	3	N	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	83	1	3697	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	2885	-0-	-2185	-0-	64	1	2821	3	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	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
01	3472	X	2821	-0-	-651	-0-	52	1	2504	3	N	241	8	0	178	1	227
							265	9									
02	3108	X	1442	-0-	-1666	-0-	31	1	1386	3	N	23	4	0	28	1	218
							25	9									
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	5	1	0	84	1	138
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	76	1	3348	3	N	214	1	0	108	1	243
							235	9									
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	74	1	3315	3	N	286	4	0	385	1	140
							315	9									
*06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	66	1	2931	3	N	192	1	0	214	1	117
							211	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	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
01	2790	N	814	-0-	-1976	-0-	16	1	751	3	Y	43	5	0			196
							47	9									
02	1848	N	874	-0-	-974	-0-	17	1	831	3	Y	24	3	0			217
							26	9									
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	28	1	1305	3	Y	136	5	0	106	1	242
							150	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	3	Y	166	4	0	187	1	217
							183	9									
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	26	1	1154	3	Y	159	4	0	88	1	284
							175	9									
06	1440	N	733	-0-	-707	-0-	11	1	484	3	Y	216	1	0	160	1	339
							238	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	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
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	81	1	3864	3	N	180	14	0	96	1	252
							11	4	198	9							
02	3080	X	1546	-0-	-1534	-0-	33	1	1472	3	N	6	6	0	80	1	172
							34	4	7	9							
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	21	1	0			192
04	3960	X	43	-0-	-3917	-0-	1	1	35	3	N	5	1	0			196
							1	4	6	9							
05	4092	X	53	-0-	-4039	-0-	1	1	46	3	N	5					201
							6	9									
*06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	92	1	4069	3	N	-0-					201
							24	4									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	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
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	4			Y	-0-					114
02	616	N	329	-0-	-287	-0-	5	1	242	3	Y	59	1	0			172
							17	4	65	9							
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	146	2	0	84	1	232
							17	4	161	9							
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	7	1	326	3	Y	192	1	0	179	1	244
							68	4	211	9							
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	Y	135	1	0	99	1	279
							66	4	149	9							
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	5	1	200	3	Y	90	157	1			212
							130	4	99	9							

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

M O	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
01	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	59	1	2842	3	N	-0-					188
02	2968	X	2625	-0-	-343	-0-	57	1	2567	3	N	-0-					188
							1	4									
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					188
04	3180	X	2426	-0-	-754	-0-	54	1	2322	3	N	45					233
							50	9									
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	91	1	4014	3	N	20					253
							22	9									
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	75	1	3311	3	N	7	2	0	186	1	72
							8	9									

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					190
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	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
01	4836	X	3283	-0-	-1553	-0-	66	1	3217	3	N	-0-					30
02	3360	X	1317	-0-	-2043	-0-	27	1	1290	3	N	-0-					30
03	7874	X	3351	-0-	-4523	-0-	71	1	3280	3	N	-0-					30
04	7620	X	3365	-0-	-4255	-0-	75	1	3290	3	N	-0-					30
05	7874	X	3145	-0-	-4729	-0-	69	1	3076	3	N	-0-					30
06	3240	X	3061	-0-	-179	-0-	68	1	2993	3	N	-0-					30

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. (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
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					234
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					234
03	1395	X	73	-0-	-1322	-0-	1	1	72	3	N	-0-					234
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	84	1	3693	3	N	-0-					234
05	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	38	1	1692	3	N	3	3	0			234
							3	9									
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	0			234

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					175
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					175
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	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
01	9703	X	3999	-0-	-5704	-0-	79	1	3840	3	N	73					140
							80	9									
02	8764	X	4658	-0-	-4106	-0-	95	1	4460	3	N	94	49	1			185
							103	9									
03	9703	X	5733	-0-	-3970	-0-	120	1	5525	3	N	80	158	1			107
							88	9									
04	9390	X	6565	-0-	-2825	-0-	143	1	6276	3	N	133					240
							146	9									
05	5146	X	4547	-0-	-599	-0-	99	1	4412	3	N	33					273
							36	9									
06	5550	X	4873	-0-	-677	-0-	107	1	4688	3	N	71	314	1			30
							78	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	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
01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	144	1	6915	3	N	110	16	0	91	1	359
							121	9									
02	2632	X	1975	-0-	-657	-0-	43	1	1926	3	N	5	5	0			359
							6	9									
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	106	1	4880	3	N	27	8	0			378
							30	9									
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	155	1	6820	3	N	113	7	0			484
							124	9									
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	139	1	6237	3	N	56	9	0	158	1	373
							62	9									
*06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	124	1	5516	3	N	61	1	0			433
							67	9									

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	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
01	3410	X	2204	-0-	-1206	-0-	38	1	1815	3	N	190	2	0	262	1	108
							142	4	209	9							
02	3080	X	2615	-0-	-465	-0-	47	1	2100	3	N	283	2	0	267	1	122
							157	4	311	9							
03	3410	X	2467	-0-	-943	-0-	43	1	1978	3	N	262	2	0	190	1	192
							158	4	288	9							
04	3300	X	2747	-0-	-553	-0-	53	1	2341	3	N	162	2	0			352
							175	4	178	9							
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	64	1	2876	3	N	152	1	0	373	1	130
							183	4	167	9							
*06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	59	1	2579	3	N	192	187	1			135
							151	4	211	9							

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	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
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					188
							922	4									
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	17	1	699	3	N	3	3	0			188
							848	4	3	9							
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	1	1	35	3	N	1	1	0			188
							846	4	1	9							
04	3000	N	4528	-0-	1528	1528	79	1	3484	3	N	160	1	0	187	1	160
							789	4	176	9							
05	3100	N	2670	-0-	-430	1098	35	1	1561	3	N	258	10	0	250	1	158
							790	4	284	9							
*06	2982	N	1884	-0-	-1098	-0-	30	1	1274	3	N	228	2	0	237	1	147
							329	4	251	9							

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	128
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	6					160
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					160
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					160
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	N	7					167
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					167
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	N	67					234
							74	9									

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

01	2046	X	108	-0-	-1938	-0-	2	1	96	3	N	9					75
							10	9									
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	7					82
03	1953	X	391	-0-	-1562	-0-	7	1	328	3	N	51	1	0			132
							56	9									
04	1680	X	248	-0-	-1432	-0-	5	1	242	3	N	1	1	0			132
							1	9									
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	9	1	388	3	N	5					137
							6	9									
*06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	58	1	2503	3	N	14	49	1			102
							15	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	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
01	4278	X	1199	-0-	-3079	-0-	24	1	1164	3	N	10	10	0			135
							11	9									
02	3864	X	202	-0-	-3662	-0-	4	1	174	3	N	22	2	0			155
							24	9									
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	168					323
04	3810	X	3407	-0-	-403	-0-	70	1	3054	3	N	257	253	1			327
							283	9									
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	76	1	3438	3	N	600	11	0	789	1	127
							660	9									
*06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	64	1	2825	3	N	460	3	0	469	1	115
							506	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	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
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					173
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					173
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	37	1	1691	3	N	8	8	0			173
							9	9									
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	34	1	1491	3	N	306	7	0			472
							337	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	N	6	6	0			472
							7	9									
06	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	36	1	1559	3	N	1	1	0	186	1	286
							1	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	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
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	N	1	1	0	30	1	180
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	7316	X	767	-0-	-6549	-0-	15	1	733	3	N	17					197
							19	9									
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					197
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					197
*06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	161	1	7205	3	N	68					265
							75	9									

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	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
01	4061	X	2375	-0-	-1686	-0-	47	1	2234	3	N	-0-					251
							94	4									
02	3612	X	2	-0-	-3610	-0-	2	4			N	-0-					251
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					251
04	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	160	1	6989	3	N	-0-					251
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	115	1	5152	3	N	64	94	1			221
							70	9									
*06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	64	1	2778	3	N	353	1	0	350	1	223
							18	4	388	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	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
01	5704	X	4211	-0-	-1493	-0-	86	1	4125	3	N	-0-					27
02	4732	X	3987	-0-	-745	-0-	87	1	3899	3	N	-0-					27
							1	4									
03	5022	X	4149	-0-	-873	-0-	88	1	4061	3	N	-0-					27
04	4800	X	4319	-0-	-481	-0-	96	1	4223	3	N	-0-					27
05	4619	X	3117	-0-	-1502	-0-	69	1	3048	3	N	-0-					27
06	4260	X	2961	-0-	-1299	-0-	66	1	2893	3	N	2	2	0			27
							2	9									

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					52
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					135
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					135
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1			59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	122	1	5786	3	N	3	3	0			360
							3	9									
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	91	1	4113	3	N	2	2	0			360
							1	4	2	9							
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	107	1	4893	3	N	2	2	0			360
							2	9									
04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	148	1	6466	3	N	2	2	0			360
							2	9									
05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	143	1	6401	3	N	30	2	0	178	1	210
							33	9									
*06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	88	1	3818	3	N	15	15	0			210
							17	9									

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

01	3844	X	565	-0-	-3279	-0-	11	1	510	3	N	2	2	0			637
							42	4	2	9							
02	3472	X	612	-0-	-2860	-0-	12	1	559	3	N	2	2	0			637
							39	4	2	9							
03	3844	X	2505	-0-	-1339	-0-	49	1	2270	3	N	9	9	0			637
							176	4	10	9							
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	57	1	2509	3	N	7	7	0	362	1	275
							173	4	8	9							
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	65	1	2951	3	N	410	7	0	283	1	395
							178	4	451	9							
*06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	57	1	2519	3	N	362	1	0	464	1	292
							173	4	398	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	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
01	4650	X	2828	-0-	-1822	-0-	41	1	1991	3	N	21	2	0			135
							773	4	23	9							
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	80	1	3564	3	N	258	3	0	193	1	197
							1101	4	284	9							
03	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	70	1	3239	3	N	147	3	0	139	1	202
							1132	4	162	9							
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	79	1	3457	3	N	119	3	0			318
							1267	4	131	9							
05	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	85	1	3813	3	N	132	2	0	200	1	248
							1328	4	145	9							
06	4500	X	2314	-0-	-2186	-0-	33	1	1504	3	N	121	1	0	116	1	252
							644	4	133	9							

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	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
01	4681	X	1003	-0-	-3678	-0-	20	1	977	3	N	5	5	0			227
							6	9									
02	3808	X	910	-0-	-2898	-0-	22	1	886	3	N	2	2	0			227
							2	9									
03	4216	X	2091	-0-	-2125	-0-	45	1	2042	3	N	4	4	0			227
							4	9									
04	4020	X	3352	-0-	-668	-0-	70	1	3103	3	N	162	3	0	171	1	215
							1	4	178	9							
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	103	1	4635	3	N	527	4	0	373	1	365
							139	4	580	9							
*06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	76	1	3315	3	N	617	2	0	840	1	140
							206	4	679	9							

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	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
01	6014	X	2224	-0-	-3790	-0-	33	1	1623	3	N	468	9	0	477	1	137
							53	4	515	9							
02	5040	X	2339	-0-	-2701	-0-	49	1	2198	3	N	8	8	0			137
							83	4	9	9							
03	4867	X	3700	-0-	-1167	-0-	76	1	3461	3	N	13	13	0			137
							149	4	14	9							
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	90	1	3960	3	N	492	11	0			618
							159	4	541	9							
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	113	1	5079	3	N	11	11	0			618
							176	4	12	9							
06	3570	X	203	-0-	-3367	-0-	4	1	188	3	N	4	4	0			618
							7	4	4	9							

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	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
01	20522	X	13947	-0-	-6575	-0-	282	1	13665	3	N	-0-					207
02	17892	X	10249	-0-	-7643	-0-	208	1	10041	3	N	-0-					207
03	19840	X	16829	-0-	-3011	-0-	357	1	16471	3	N	-0-					207
							1	4									
04	19200	X	15651	-0-	-3549	-0-	349	1	15302	3	N	-0-					207
05	16244	X	14607	-0-	-1637	-0-	319	1	14288	3	N	-0-					207
06	16290	X	13463	-0-	-2827	-0-	298	1	13165	3	N	-0-					207

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	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
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	98	1	4717	3	Y	450	17	0	268	1	171
							441	4	495	9							
02	5544	X	3329	-0-	-2215	-0-	60	1	2748	3	Y	257	10	0	272	1	146
							238	4	283	9							
03	6169	X	3716	-0-	-2453	-0-	65	1	3025	3	Y	295	11	0	199	1	231
							301	4	325	9							
04	5970	X	4783	-0-	-1187	-0-	81	1	3577	3	Y	713	9	0	633	1	302
							341	4	784	9							
05	5766	X	4426	-0-	-1340	-0-	76	1	3417	3	Y	584	9	0	549	1	328
							291	4	642	9							
06	5580	X	3264	-0-	-2316	-0-	57	1	2480	3	Y	494	2	0	702	1	118
							184	4	543	9							

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	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
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	21	1	998	3	N	246	10	0			478
							271	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	17	1	800	3	N	406	6	0	472	1	406
							447	9									
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	21	1	973	3	N	630	7	0	457	1	572
							693	9									
04	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	18	1	799	3	N	269	6	0	316	1	519
							296	9									
05	1271	N	429	-0-	-842	-0-	1	1	48	3	N	345	5	0	483	1	376
							380	9									
06	1230	N	939	-0-	-291	-0-	9	1	383	3	N	497	1	0	647	1	225
							547	9									

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1624	-0-	-887	-0-	34	1	1577	3	N	1	1	0			105
							12	4	1	9							
02	2128	X	1313	-0-	-815	-0-	25	1	1200	3	N	66	1	0			170
							15	4	73	9							
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	49	1	2242	3	N	39	1	0			208
							28	4	43	9							
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	52	1	2295	3	N	86	1	0			293
							23	4	95	9							
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	44	1	1970	3	N	44	1	0	186	1	150
							16	4	48	9							
06	2280	X	1928	-0-	-352	-0-	42	1	1849	3	N	20	78	1			92
							15	4	22	9							

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			208
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			208
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			208
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			208
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			208
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42	1	166

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	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
01	11811	X	11482	-0-	-329	-0-	232	1	11093	3	N	103	20	0	59	1	184
							44	4	113	9							
02	11844	X	7424	-0-	-4420	-0-	151	1	7017	3	N	208	10	0	248	1	134
							27	4	229	9							
03	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	290	1	13347	3	N	131	18	0			247
							47	4	144	9							
04	12750	X	12416	-0-	-334	-0-	276	1	12112	3	N	14	14	0			247
							13	4	15	9							
05	13175	X	11381	-0-	-1794	-0-	248	1	11090	3	N	15	15	0			247
							26	4	17	9							
06	13200	X	10702	-0-	-2498	-0-	235	1	10440	3	N	11	11	0			247
							15	4	12	9							

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	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
01	5890	X	3337	-0-	-2553	-0-	68	1	3239	3	N	10	5	0			216
							19	4	11	9							
02	5124	X	986	-0-	-4138	-0-	21	1	950	3	N	2	2	0			216
							13	4	2	9							
03	5673	X	2725	-0-	-2948	-0-	56	1	2573	3	N	3	3	0			216
							93	4	3	9							
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	132	1	5797	3	N	311	3	0	248	1	276
							155	4	342	9							
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	115	1	5174	3	N	161	6	0	276	1	155
							129	4	177	9							
*06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	96	1	4179	3	N	235	6	0	235	1	149
							91	4	259	9							

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	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
01	9207	X	4931	-0-	-4276	-0-	99	1	4796	3	N	33	9	0			107
							36	9									
02	8316	X	3188	-0-	-5128	-0-	68	1	3090	3	N	27	4	0			130
							30	9									
03	9207	X	8345	-0-	-862	-0-	177	1	8111	3	N	52	10	0			172
							57	9									
04	8910	X	8465	-0-	-445	-0-	187	1	8220	3	N	53	8	0			217
							58	9									
05	9207	X	7419	-0-	-1788	-0-	162	1	7247	3	N	9	9	0			217
							10	9									
06	8070	X	7239	-0-	-831	-0-	160	1	7049	3	N	27	27	0			217
							30	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	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
01	5642	X	5398	-0-	-244	-0-	110	1	5288	3	N	-0-					9
02	5488	X	1572	-0-	-3916	-0-	32	1	1540	3	N	-0-					9
03	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	125	1	5733	3	N	-0-					9
04	5880	X	5307	-0-	-573	-0-	118	1	5189	3	N	-0-					9
05	5425	X	5085	-0-	-340	-0-	111	1	4974	3	N	-0-					9
06	5670	X	5172	-0-	-498	-0-	114	1	5058	3	N	-0-					9

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	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
01	4309	X	2465	-0-	-1844	-0-	2312	3	153	9	N	139	1	0			353
02	3892	X	2171	-0-	-1721	-0-	1983	3	188	9	N	171	1	0	182	1	341
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					341
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4381	3	168	9	N	153					494
05	2480	X	129	-0-	-2351	-0-	78	3	51	9	N	46	1	0	187	1	352
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	38	186	1			204

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	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
01	14911	X	8546	-0-	-6365	-0-	173	1	8342	3	N	28	10	0			88
							31	9									
02	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	317	1	14791	3	N	34	10	0			112
							1	4	37	9							
03	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	332	1	15307	3	N	56	13	0			155
							1	4	62	9							
04	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	304	1	13364	3	N	10	10	0			155
							11	9									
05	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	293	1	13128	3	N	129	7	0			277
							1	4	142	9							
*06	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	277	1	12235	3	N	19	19	0	131	1	146
							21	9									

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	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
01	18414	X	15169	-0-	-3245	-0-	309	1	14793	3	N	61	42	0			173
							67	9									
02	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	288	1	13271	3	N	369	9	0	373	1	160
							3	4	406	9							
03	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	336	1	15529	3	N	8	6	0			162
							1	4	9	9							
04	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	366	1	16071	3	N	91	5	0			248
							100	9									
05	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	325	1	14540	3	N	137	2	0	188	1	195
							1	4	151	9							
*06	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	355	1	15681	3	N	108	14	0	217	1	72
							1	4	119	9							

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	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
01	11346	X	5864	-0-	-5482	-0-	118	1	5740	3	N	5	5	0			478
							6	9									
02	8428	X	4185	-0-	-4243	-0-	90	1	4092	3	N	3	3	0			478
							3	9									
03	9331	X	8001	-0-	-1330	-0-	170	1	7825	3	N	5	5	0			478
							6	9									
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	189	1	8276	3	N	4	4	0	90	1	388
							4	9									
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	168	1	7548	3	N	83	5	0	183	1	283
							91	9									
06	7740	X	7357	-0-	-383	-0-	162	1	7098	3	N	88	5	0	239	1	127
							97	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	199	1	9135	3	N	8	8	0			140
							1	4	9	9							
04	3000	N	5602	-0-	2602	2602	123	1	5472	3	N	6	6	0			140
							7	9									
05	3100	N	5504	-0-	2404	5006	119	1	5350	3	N	32	4	0			168
							35	9									
*06	9304	X	4298	-0-	-5006	-0-	95	1	4196	3	N	6	5	0	69	1	100
							7	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
01	10787	X	10787	-0-		-0-		-0-	221	1	10551	3	N	14	14	0			227
									15	9									
02	8538	X	8538	-0-		-0-		-0-	181	1	8345	3	N	9	9	0			227
									2	4	10	9							
03	10950	X	10950	-0-		-0-		-0-	232	1	10705	3	N	11	11	0			227
									1	4	12	9							
04	10017	X	10017	-0-		-0-		-0-	223	1	9784	3	N	9	9	0			227
									10	9									
05	9465	X	9465	-0-		-0-		-0-	206	1	9250	3	N	8	8	0			227
									9	9									
*06	5953	X	5953	-0-		-0-		-0-	132	1	5811	3	N	9	9	0			227
									10	9									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
01	372	X	-0-	-0-		-372		-0-					N	266	89	1			362
02	90	X	82	-0-		-8		-0-	1	1	25	3	N	51	261	1			152
									56	9									
03	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	134					286
04	796	X	796	-0-		-0-		-0-	7	1	320	3	N	426	112	1			600
									469	9									
05	342	X	342	-0-		-0-		-0-	2	1	84	3	N	233	1	0	381	1	451
									256	9									
*06	371	X	371	-0-		-0-		-0-	2	1	91	3	N	253	576	1			128
									278	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
01	3658	X	255	-0-		-3403		-0-	1	1	28	3	N	205	1	0	191	1	193
									226	9									
02	3304	X	47	-0-		-3257		-0-	1	1	35	3	N	10					203
									11	9									
03	3131	X	-0-	-0-		-3131		-0-					N	-0-					203
04	4491	X	4491	-0-		-0-		-0-	76	1	3304	3	N	1010	827	1			386
									1111	9									
05	3358	X	3358	-0-		-0-		-0-	62	1	2767	3	N	481	3	0	484	1	380
									529	9									
*06	2661	X	2661	-0-		-0-		-0-	48	1	2077	3	N	487	642	1			225
									536	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
01	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	1	1			1
*06	8640	X	8640	-0-		-0-		-0-	188	1	8446	3	Y	5					6
									6	9									

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 O	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
01	5766	X	4536	-0-	-1230	-0-	90	1	4315	3	N	119	9	0	138	1	113
							131	9									
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	97	1	4334	3	N	27	7	0			133
							1	4	30	9							
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	86	1	3964	3	N	89	7	0			215
							98	9									
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	86	1	3758	3	N	131	6	0			340
							144	9									
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	65	1	2937	3	N	37	4	0	128	1	245
							41	9									
*06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	80	1	3522	3	N	171	1	0	280	1	135
							188	9									

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	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
01	12679	X	9073	-0-	-3606	-0-	185	1	8834	3	Y	49	22	0			197
							54	9									
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	123	1	5416	3	Y	31	10	0			218
							2	4	34	9							
03	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	292	1	13411	3	Y	45	22	0			241
							50	9									
04	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	254	1	11160	3	Y	47	18	0			270
							52	9									
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	208	1	9317	3	Y	77	16	0	178	1	153
							85	9									
*06	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	208	1	9181	3	Y	69	17	0	98	1	107
							76	9									

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	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
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	114	1	5434	3	N	4	4	0			123
							4	9									
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	130	1	6058	3	N	1	1	0			123
							1	4	1	9							
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	104	1	4793	3	N	1	1	0			123
							1	9									
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	103	1	4560	3	N	1	1	0			123
							1	9									
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	121	1	5414	3	N	-0-					123
*06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	148	1	6520	3	N	8	3	0	56	1	72
							9	9									

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		80	-0-	80	80	2	1	78	3	N	-0-					81
04	14B2 EXT		7008	-0-	7008	7088	156	1	6852	3	N	-0-					81
05	14B2 EXT		10805	-0-	10805	17893	235	1	10568	3	N	2	2	0			81
							2	9									
06	14B2 EXT		7024	-0-	7024	24917	156	1	6857	3	N	10	10	0			81
							11	9									

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	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
01	2945	X	691	-0-	-2254	-0-	8	1	370	3	N	39	1	0	182	1	123
							270	4	43	9							
02	2548	X	1880	-0-	-668	-0-	27	1	1294	3	N	184	2	0	187	1	118
							357	4	202	9							
03	2821	X	1162	-0-	-1659	-0-	17	1	750	3	N	42	2	0			158
							349	4	46	9							
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	54	1	2375	3	N	541	1	0	558	1	140
							471	4	595	9							
05	2077	N	211	-0-	-1866	-0-	1	1	31	3	N	163	3	0			300
							179	9									
06	1140	N	97	-0-	-1043	-0-	6	3	87	4	N	4	207	1			97
							4	9									

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	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
01	11222	X	10674	-0-	-548	-0-	217	1	10421	3	N	33	14	0			253
							36	9									
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	156	1	7503	3	N	3	3	0			253
							1	4	3	9							
03	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	308	1	14252	3	N	3	3	0			253
							1	4	3	9							
04	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	271	1	11907	3	N	3	3	0			253
							3	9									
05	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	248	1	11117	3	N	78	1	0	98	1	232
							86	9									
*06	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	238	1	10489	3	N	78	1	0	127	1	182
							86	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	6802	-0-	-6683	-0-	136	1	6588	3	N	71	101	1			47
							78	9									
02	12180	X	9096	-0-	-3084	-0-	199	1	8895	3	N	-0-					47
							2	4									
03	13423	X	10532	-0-	-2891	-0-	216	1	9967	3	N	316	193	1			170
							1	4	348	9							
04	12630	X	11289	-0-	-1341	-0-	248	1	10883	3	N	144	149	1			165
							158	9									
05	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	294	1	13149	3	N	219	177	1			207
							1	4	241	9							
06	10200	X	10083	-0-	-117	-0-	221	1	9707	3	N	141	275	1			73
							155	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	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
01	7967	X	7095	-0-	-872	-0-	142	1	6807	3	N	93	12	0	47	1	220
							44	4	102	9							
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	119	1	5484	3	N	132	8	0	102	1	242
							28	4	145	9							
03	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	150	1	6917	3	N	274	10	0	281	1	225
							68	4	301	9							
04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	154	1	6771	3	N	195	8	0	187	1	225
							42	4	215	9							
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	148	1	6613	3	N	57	7	0	94	1	181
							39	4	63	9							
*06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	138	1	6082	3	N	52	4	0	108	1	121
							46	4	57	9							

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	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
01	7719	X	7281	-0-	-438	-0-	149	1	7128	3	N	4	4	0			202
							4	9									
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	134	1	6075	3	N	3	3	0			202
							2	4	3	9							
03	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	154	1	7088	3	N	3	3	0			202
							1	4	3	9							
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	157	1	6875	3	N	3	3	0			202
							3	9									
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	160	1	7170	3	N	2	2	0			202
							2	9									
*06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	147	1	6481	3	N	16	16	0			202
							18	9									

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	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
01	2883	X	1734	-0-	-1149	-0-	121	1	720	3	N	544	1	0	455	1	323
							295	4	598	9							
02	2380	X	1538	-0-	-842	-0-	144	1	963	3	N	215	1	0	274	1	263
							194	4	237	9							
03	2480	X	2109	-0-	-371	-0-	117	1	1143	3	N	460	2	0	557	1	164
							343	4	506	9							
04	2400	X	1639	-0-	-761	-0-	97	1	896	3	N	331	2	0			493
							282	4	364	9							
05	1736	X	835	-0-	-901	-0-	36	1	371	3	N	353	1	0	704	1	141
							40	4	388	9							
06	2040	X	124	-0-	-1916	-0-	124	4			N	-0-					141

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	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
01	4464	X	4131	-0-	-333	-0-	81	1	4007	3	N	39	2	0			227
							43	9									
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	107	1	5094	3	N	26	2	0			251
							29	9									
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	160	1	7386	3	N	5	3	0			253
							1	4	6	9							
04	6630	X	5487	-0-	-1143	-0-	122	1	5348	3	N	15	2	0			266
							17	9									
05	6851	X	3827	-0-	-3024	-0-	82	1	3705	3	N	36	1	0			301
							40	9									
06	6630	X	3278	-0-	-3352	-0-	72	1	3203	3	N	3	2	0	163	1	139
							3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	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
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	142	1	6804	3	N	-0-					152
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	115	1	5316	3	N	-0-					152
03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	134	1	6188	3	N	-0-					152
							1	4									
04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	194	1	8505	3	N	-0-					152
05	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	178	1	7990	3	N	-0-					152
*06	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	153	1	6700	3	N	-0-					152

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	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
01	7502	X	4778	-0-	-2724	-0-	95	1	4589	3	N	49	17	0			257
							40	4	54	9							
02	6776	X	1717	-0-	-5059	-0-	30	1	1361	3	N	134	5	0	191	1	195
							179	4	147	9							
03	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	182	1	8357	3	N	908	19	0	692	1	392
							234	4	999	9							
04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	168	1	7393	3	N	691	16	0	755	1	312
							226	4	760	9							
05	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	163	1	7279	3	N	637	13	0	458	1	478
							234	4	701	9							
*06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	152	1	6668	3	N	558	5	0	786	1	245
							226	4	614	9							

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	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
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	248	1	11426	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	144	1	6312	3	N	-0-					-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	105	1	4715	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	4347	-0-	-2073	-0-	98	1	4249	3	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	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
01	7874	X	2330	-0-	-5544	-0-	46	1	2284	3	N	-0-					15
02	6944	X	2138	-0-	-4806	-0-	44	1	2094	3	N	-0-					15
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	165	1	7556	3	N	-0-					15
04	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	169	1	7419	3	N	-0-					15
05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	150	1	6719	3	N	-0-					15
06	7470	X	7389	-0-	-81	-0-	164	1	7225	3	N	-0-					15

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	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
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					85
02	2744	X	1380	-0-	-1364	-0-	30	1	1350	3	N	-0-					85
03	2604	X	2015	-0-	-589	-0-	43	1	1972	3	N	-0-					85
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	132	1	5809	3	N	-0-					85
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	94	1	4208	3	N	-0-					85
*06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	69	1	3039	3	N	2	2	0			85
							2	9									

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	49	1			107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142

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 O	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
01	6758	X	2166	-0-	-4592	-0-	44	1	2122	3	N	-0-					-0-
02	6104	X	2467	-0-	-3637	-0-	50	1	2417	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	5866	-0-	-892	-0-	125	1	5741	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	4729	-0-	-1301	-0-	106	1	4623	3	N	-0-					-0-
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	100	1	4493	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	4420	-0-	-1250	-0-	98	1	4322	3	N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	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
01	8215	X	2664	-0-	-5551	-0-	54	1	2610	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	1042	-0-	-6378	-0-	23	1	1019	3	N	-0-					-0-
03	8029	X	5190	-0-	-2839	-0-	111	1	5079	3	N	-0-					-0-
04	6810	X	5147	-0-	-1663	-0-	115	1	5032	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3820	-0-	-272	-0-	83	1	3737	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	3493	-0-	-1517	-0-	77	1	3416	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	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
01	14942	X	10861	-0-	-4081	-0-	223	1	10638	3	N	-0-					138
02	12712	X	10947	-0-	-1765	-0-	228	1	10719	3	N	-0-					138
03	13950	X	13168	-0-	-782	-0-	279	1	12888	3	N	-0-					138
							1	4									
04	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	307	1	13454	3	N	-0-					138
05	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	274	1	12264	3	N	-0-					138
							1	4									
06	12750	X	10324	-0-	-2426	-0-	231	1	10093	3	N	-0-					138

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	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
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	3					180
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					180
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					180
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	35					215
05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	29	1	1294	3	N	145					360
							160	9									
*06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	144	1	6324	3	N	891	938	1			313
							980	9									

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	49	1			107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	28	1	1271	3	N	73	8	0			133
							80	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	2	0			135
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	109	3	N	10	2	0			143
							11	9									
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	45	1	2015	3	N	118	1	0			260
							130	9									
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	3	N	39	256	1			43
							43	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	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
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	41	1	2005	3	Y	15	29	1			63
							17	9									
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	19	1	928	3	Y	4	17	1			50
							4	9									
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	76	1	3491	3	Y	124	55	1			119
							136	9									
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	59	1	2599	3	Y	18					137
							20	9									
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	49	1	2175	3	Y	15	47	1			105
							17	9									
*06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	29	1	1329	3	Y	26	83	1			48
							29	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	37	1	1787	3	Y	26	29	1			73
							29	9									
02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	19	1	872	3	Y	20	19	1			74
							22	9									
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	63	1	2898	3	Y	130	79	1			125
							143	9									
04	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	42	1	1864	3	Y	20					145
							22	9									
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	39	1	1766	3	Y	14	49	1			110
							15	9									
*06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	19	1	865	3	Y	20	87	1			43
							22	9									

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	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
01	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	273	1	13119	3	Y	25	28	1			71
							28	9									
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	66	1	3191	3	Y	6	19	1			58
							7	9									
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	109	1	5050	3	Y	94	62	1			90
							1	4	103	9							
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	93	1	4107	3	Y	13					103
							14	9									
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	91	1	4069	3	Y	32	35	1			100
							35	9									
*06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	54	1	2459	3	Y	43	79	1			64
							47	9									

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	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
01	10323	X	7176	-0-	-3147	-0-	145	1	7031	3	N	-0-					182
02	9324	X	5613	-0-	-3711	-0-	114	1	5495	3	N	-0-					182
							4	4									
03	10323	X	7088	-0-	-3235	-0-	150	1	6937	3	N	-0-					182
							1	4									
04	9990	X	5864	-0-	-4126	-0-	131	1	5733	3	N	-0-					182
05	9610	X	4562	-0-	-5048	-0-	100	1	4462	3	N	-0-					182
06	6930	X	3660	-0-	-3270	-0-	81	1	3579	3	N	-0-					182

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	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
01	5890	X	4841	-0-	-1049	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	2748	-0-	-3216	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	6113	-0-	-307	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	952	-0-	-5918	-0-	951	3	1	9	N	1	1	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. (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
01	2263	X	1095	-0-	-1168	-0-	22	1	1073	3	N	-0-					134
02	2044	X	243	-0-	-1801	-0-	5	1	238	3	N	-0-					134
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	82	1	3763	3	N	-0-					134
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	61	1	2656	3	N	-0-					134
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	52	1	2322	3	N	-0-					134
*06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	52	1	2294	3	N	2	2	0			134
							2	9									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

01	3720	X	1311	-0-	-2409	-0-	26	1	1223	3	N	56	1	0	193	1	162
							62	9									
02	3024	X	755	-0-	-2269	-0-	15	1	689	3	N	46	1	0			207
							51	9									
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	75	1	3451	3	N	418	3	0	382	1	240
							460	9									
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	61	1	2666	3	N	234	2	0	189	1	283
							257	9									
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	37	1	1635	3	N	159	1	0	171	1	270
							175	9									
06	3870	X	2301	-0-	-1569	-0-	45	1	2018	3	N	216	1	0	308	1	177
							238	9									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

01	3844	X	2	-0-	-3842	-0-	1	3	1	9	Y	1	23	1			37
02	3136	X	724	-0-	-2412	-0-	15	1	707	3	Y	2	10	1			29
							2	9									
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	67	1	3106	3	Y	82	32	1			79
							90	9									
04	2550	X	2148	-0-	-402	-0-	47	1	2087	3	Y	13					92
							14	9									
05	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	38	1	1699	3	Y	12	31	1			73
							13	9									
06	3150	X	1130	-0-	-2020	-0-	24	1	1081	3	Y	23	58	1			38
							25	9									

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	Y	31	1	0			30
							34	9									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					30
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10	31	1			9
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-	9	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	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
01	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					108
02	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	36	1	1719	3	Y	1	8	1			101
							1	9									
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	145	1	6610	3	Y	-0-					101
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	20	1	891	3	Y	-0-					101
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	73	1	3220	3	Y	-0-					101
*06	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	273	1	12027	3	Y	9	34	1			76
							10	9									

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	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
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	63	1	2960	3	Y	-0-					331
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	74	1	3286	3	Y	-0-	23	1			308
03	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	235	1	10744	3	Y	-0-					308
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	154	1	6746	3	Y	-0-					308
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	70	1	3162	3	Y	-0-					308
*06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	99	1	4342	3	Y	4	105	1			207
							4	9									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	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
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	75	1	3623	3	Y	15	28	1			60
							17	9									
02	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	22	1	1066	3	Y	3	16	1			47
							3	9									
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	64	1	2943	3	Y	69	50	1			66
							76	9									
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	47	1	2067	3	Y	11					77
							12	9									
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	39	1	1748	3	Y	13	26	1			64
							14	9									
*06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	Y	15	50	1			29
							17	9									

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			4

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	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
01	8401	X	6142	-0-	-2259	-0-	124	1	6016	3	Y	-0-					22
							2	4									
02	7448	X	5123	-0-	-2325	-0-	104	1	5018	3	Y	-0-					22
							1	4									
03	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	174	1	8024	3	Y	-0-					22
							1	4									
04	7740	X	7111	-0-	-629	-0-	159	1	6951	3	Y	1					23
							1	9									
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	137	1	6124	3	Y	-0-					23
							1	4									
06	7920	X	4186	-0-	-3734	-0-	90	1	4096	3	Y	-0-					23

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 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
01	10075	X	8179	-0-		-1896	-0-	165	1	8012	3	Y	-0-					11
								2	4									
02	9100	X	8186	-0-		-914	-0-	177	1	7996	3	Y	-0-					11
								13	4									
03	9703	X	9251	-0-		-452	-0-	196	1	9054	3	Y	-0-					11
								1	4									
04	9811	X	9811	-0-		-0-	-0-	219	1	9590	3	Y	1					12
								1	4	1	9							
05	9052	X	7278	-0-		-1774	-0-	159	1	7119	3	Y	-0-					12
06	8940	X	4737	-0-		-4203	-0-	103	1	4634	3	Y	-0-					12

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4096	X	4096	-0-		-0-	-0-	82	1	3945	3	Y	63	11	0	20	1	66
								69	9									
02	6020	X	1624	-0-		-4396	-0-	36	1	1579	3	Y	8	4	0			70
								9	9									
03	6696	X	598	-0-		-6098	-0-	12	1	575	3	Y	10	2	0			78
								11	9									
04	6480	X	6233	-0-		-247	-0-	139	1	6093	3	Y	1	1	0			78
								1	9									
05	4195	X	4195	-0-		-0-	-0-	88	1	3961	3	Y	133	9	0	66	1	136
								146	9									
06	3960	X	3445	-0-		-515	-0-	76	1	3333	3	Y	33	3	0	55	1	111
								36	9									

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	X	1388	-0-		-0-	-0-	28	1	1360	3	Y	-0-					124
02	1689	X	1689	-0-		-0-	-0-	35	1	1654	3	Y	-0-	9	1			115
03	4788	X	4788	-0-		-0-	-0-	103	1	4685	3	Y	-0-					115
04	423	X	423	-0-		-0-	-0-	9	1	414	3	Y	-0-					115
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					115
*06	4439	X	4439	-0-		-0-	-0-	98	1	4337	3	Y	4	39	1			80
								4	9									

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-		-0-	-0-	5	1	217	3	N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-		-364	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	527	-0-		-155	-0-	11	1	516	3	N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	35	1	1513	3	N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	28	1	1268	3	N	-0-					-0-
*06	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	25	1	1133	3	N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	-0-	-0-		-1209	-0-					N	-0-					44
02	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	30	1	1425	3	N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					44
04	2981	N	2981	-0-		-0-	-0-	66	1	2915	3	N	-0-					44
05	2091	N	2091	-0-		-0-	-0-	46	1	2045	3	N	-0-					44
*06	1923	N	1923	-0-		-0-	-0-	43	1	1880	3	N	-0-					44

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	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
01	9052	X	7891	-0-	-1161	-0-	160	1	7731	3	N	-0-					-0-
02	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	304	1	13978	3	N	-0-					-0-
							6	4									
03	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	199	1	9185	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	218	1	9579	3	N	-0-					-0-
05	11966	X	7139	-0-	-4827	-0-	156	1	6983	3	N	-0-					-0-
06	11580	X	6666	-0-	-4914	-0-	148	1	6518	3	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	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
01	3596	X	3117	-0-	-479	-0-	64	1	3053	3	Y	-0-					15
02	2884	X	1709	-0-	-1175	-0-	34	1	1674	3	Y	-0-					15
							1	4									
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	70	1	3220	3	Y	-0-					15
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	84	1	3667	3	Y	2					17
							2	9									
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	74	1	3310	3	Y	-0-					17
06	3180	X	1787	-0-	-1393	-0-	38	1	1749	3	Y	-0-					17

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	9	9	0			165
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	8	8	0			165
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	4	3	2	9	N	2	2	0			165
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	1	1	0			165
							1	9									
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	3	N	-0-					165
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	8	1	3	3	N	-0-					165

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					27
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	14	1			14
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	Y	-0-					14
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					50
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	Y	-0-					50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					133
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	67	1			66
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	Y	-0-					66
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	24	1	1067	3	Y	-0-					66
05	3100	N	8448	-0-	5348	5348	183	1	8225	3	Y	36					102
							40	9									
*06	3000	N	317	-0-	-2683	2665	7	1	310	3	Y	-0-					102

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

01	7378	X	4340	-0-	-3038	-0-	4330	3	10	9	N	9	9	0			274
02	6664	X	3675	-0-	-2989	-0-	3673	3	2	9	N	2	2	0			274
03	6727	X	5522	-0-	-1205	-0-	5482	3	40	9	N	36	2	0	79	1	229
04	6090	X	5434	-0-	-656	-0-	5402	3	32	9	N	29	2	0	89	1	167
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5377	3	97	9	N	88	1	0			254
06	5340	X	3374	-0-	-1966	-0-	3370	3	4	9	N	4	4	0	74	1	180

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

01	4929	X	4100	-0-	-829	-0-	3433	3	667	9	N	606	7	0	596	1	145
02	5544	X	3244	-0-	-2300	-0-	3202	3	42	9	N	38	2	0			181
03	6138	X	4030	-0-	-2108	-0-	3445	3	585	9	N	532	1	0	478	1	234
04	5940	X	4627	-0-	-1313	-0-	4342	3	285	9	N	259	1	0	238	1	254
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4355	3	415	9	N	377	1	0	262	1	368
06	3960	X	2865	-0-	-1095	-0-	2590	3	275	9	N	250	3	0	503	1	112

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

01	3751	X	978	-0-	-2773	-0-	977	3	1	9	N	1	1	0			208
02	3220	X	431	-0-	-2789	-0-	431	3			N	-0-					208
03	3472	X	2252	-0-	-1220	-0-	2251	3	1	9	N	1	1	0			208
04	3360	X	1549	-0-	-1811	-0-	1466	3	83	9	N	75	1	0	184	1	98
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1876	3	70	9	N	64					162
06	2190	X	23	-0-	-2167	-0-	23	3			N	-0-					162

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	453	186	1			509
							498	9									
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	N	259	282	1			486
							285	9									
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	N	163	305	1			344
							179	9									

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	29	1	1402	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
02	1428	N	616	-0-	-812	-0-	14	1	601	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1147	N	291	-0-	-856	-0-	6	1	284	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	37	1	1626	3	Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	28	1	1240	3	Y	33	2	0			31
							36	9									
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	29	1	1306	3	Y	13	1	0	12	1	31
							14	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 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. (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
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	133	1			346
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					346
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

01	4371	X	4154	-0-	-217	-0-	83	1	3983	3	Y	80	15	0	163	1	179
							88	9									
02	6636	X	2308	-0-	-4328	-0-	50	1	2127	3	Y	119	6	0			292
							131	9									
03	7347	X	820	-0-	-6527	-0-	16	1	736	3	Y	62	3	0			351
							68	9									
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	198	1	8680	3	Y	14	2	0			363
							15	9									
05	7130	X	6604	-0-	-526	-0-	139	1	6232	3	Y	212	16	0	308	1	251
							233	9									
*06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	125	1	5510	3	Y	59	3	0	101	1	206
							65	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

01	3131	X	1399	-0-	-1732	-0-	1392	3	7	9	Y	6	6	0			390
02	2828	X	1319	-0-	-1509	-0-	1318	3	1	9	Y	1	1	0			390
03	2604	X	2130	-0-	-474	-0-	2053	3	77	9	Y	70					460
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2081	3	586	9	Y	533	483	1			510
05	1984	X	472	-0-	-1512	-0-	404	3	68	9	Y	62	187	1			385
06	2070	X	1006	-0-	-1064	-0-	850	3	156	9	Y	142	164	1			363

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

01	13702	X	9208	-0-	-4494	-0-	176	1	8444	3	N	322	41	0	89	1	482
							234	4	354	9							
02	12152	X	2636	-0-	-9516	-0-	47	1	2278	3	N	223	11	0	371	1	323
							66	4	245	9							
03	13206	X	12647	-0-	-559	-0-	241	1	11092	3	N	700	36	0	527	1	460
							544	4	770	9							
04	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	253	1	11081	3	N	742	29	0	595	1	578
							489	4	816	9							
05	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	234	1	10463	3	N	756	29	0	790	1	515
							167	4	832	9							
06	12210	X	10130	-0-	-2080	-0-	203	1	8938	3	N	587	4	0	863	1	235
							343	4	646	9							

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	52	1			133
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	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
01	11501	X	10397	-0-	-1104	-0-	10239	3	158	9	N	144	24	0			226
02	10920	X	6023	-0-	-4897	-0-	6010	3	13	9	N	12	12	0			226
03	12121	X	10763	-0-	-1358	-0-	10530	3	233	9	N	212	18	0	175	1	245
04	11730	X	9459	-0-	-2271	-0-	9309	3	150	9	N	136	15	0	70	1	296
05	10726	X	8961	-0-	-1765	-0-	8851	3	110	9	N	100	12	0	88	1	296
06	10410	X	4431	-0-	-5979	-0-	4309	3	122	9	N	111	2	0	98	1	307

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	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
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	563	4	24	9	Y	22	22	0	4	1	10
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	513	4	92	9	Y	84	84	0			10
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	562	4	24	9	Y	22	22	0			10
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	540	4	20	9	Y	18	18	0			10
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	4			Y	-0-					10
06	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	4			Y	-0-					10

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	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
01	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	65	1	3078	3	N	28	8	0			134
							31	9									
02	3752	X	2320	-0-	-1432	-0-	47	1	2260	3	N	12	4	0			142
							13	9									
03	4371	X	2278	-0-	-2093	-0-	48	1	2226	3	N	4	4	0			142
							4	9									
04	4230	X	3447	-0-	-783	-0-	76	1	3346	3	N	23	3	0			162
							25	9									
05	4371	X	3416	-0-	-955	-0-	74	1	3325	3	N	15	4	0			173
							17	9									
*06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	69	1	3057	3	N	43	2	0	94	1	120
							47	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	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
01	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	307	1	14742	3	N	-0-					95
02	12152	X	8194	-0-	-3958	-0-	173	1	8021	3	N	-0-					95
03	13454	X	12119	-0-	-1335	-0-	256	1	11794	3	N	62	100	1			57
							1	4	68	9							
04	14580	X	12590	-0-	-1990	-0-	280	1	12285	3	N	23					80
							25	9									
05	15035	X	11172	-0-	-3863	-0-	244	1	10906	3	N	20					100
							22	9									
06	14550	X	4304	-0-	-10246	-0-	93	1	4211	3	N	-0-					100

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	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
01	2666	X	862	-0-	-1804	-0-	683	3	179	9	Y	163	4	0	376	1	170
02	2408	X	1628	-0-	-780	-0-	1232	3	396	9	Y	360	186	1			344
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2077	3	631	9	Y	574	447	1			471
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2355	3	381	9	Y	346	360	1			457
05	1798	N	556	-0-	-1242	-0-	455	3	101	9	Y	92	220	1			329
06	2610	N	1103	-0-	-1507	-0-	917	3	186	9	Y	169	141	1			357

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	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
01	7068	X	5198	-0-	-1870	-0-	4592	3	104	4	N	456	19	0	334	1	215
							502	9									
02	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8002	3	106	4	N	157	26	0	179	1	167
							173	9									
03	6386	X	3646	-0-	-2740	-0-	3107	3	117	4	N	384	16	0	359	1	176
							422	9									
04	6180	X	4744	-0-	-1436	-0-	4390	3	113	4	N	219	13	0			382
							241	9									
05	7068	X	6626	-0-	-442	-0-	6301	3	117	4	N	189	11	0	340	1	220
							208	9									
06	6840	X	2827	-0-	-4013	-0-	2673	3	67	4	N	79	3	0	187	1	109
							87	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	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
01	5332	X	4114	-0-	-1218	-0-	81	1	3876	3	N	69	91	1			93
							81	4	76	9							
02	4676	X	1462	-0-	-3214	-0-	28	1	1316	3	N	79	90	1			82
							31	4	87	9							
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	112	1	5139	3	N	118	80	1			120
							86	4	130	9							
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	100	1	4370	3	N	100					220
							65	4	110	9							
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	95	1	4231	3	N	88	156	1			152
							65	4	97	9							
06	5280	X	3432	-0-	-1848	-0-	74	1	3226	3	N	74	113	1			113
							51	4	81	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	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
01	9083	X	4674	-0-	-4409	-0-	4303	3	371	9	N	337	10	0	628	1	126
02	8008	X	4988	-0-	-3020	-0-	4522	3	466	9	N	424	7	0	381	1	162
03	8866	X	8198	-0-	-668	-0-	7870	3	328	9	N	298	13	0	260	1	187
04	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	8574	3	454	9	N	413	10	0	253	1	337
05	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9210	3	474	9	N	431	9	0	341	1	418
06	7920	X	4865	-0-	-3055	-0-	4763	3	102	9	N	93	1	0	440	1	70

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	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
01	3348	X	3107	-0-	-241	-0-	2957	3	137	4	N	12	12	0			220
							13	9									
02	3584	X	1949	-0-	-1635	-0-	1840	3	101	4	N	7	7	0			220
							8	9									
03	3968	X	2629	-0-	-1339	-0-	2303	3	317	4	N	8	8	0			220
							9	9									
04	3840	X	3470	-0-	-370	-0-	3013	3	393	4	N	58	7	0			271
							64	9									
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4182	3	412	4	N	107	7	0	159	1	212
							118	9									
*06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4056	3	186	4	N	49	1	0	154	1	106
							54	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	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
01	14B DENY		8294	-0-	8294	8294	6125	3	2169	9	Y	1972	1350	1			725
02	14B DENY		7324	-0-	7324	15618	5766	3	1558	9	Y	1416	1825	1			316
03	14B DENY		6182	-0-	6182	21800	4911	3	1271	9	Y	1155	1185	1			286
04	26816	X	5016	-0-	-21800	-0-	4044	3	972	9	Y	884	797	1			373
05	6851	X	6071	-0-	-780	-0-	4873	3	1198	9	Y	1089	1080	1			382
06	6630	X	4151	-0-	-2479	-0-	3235	3	916	9	Y	833	844	1			371

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	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
01	3968	X	2025	-0-	-1943	-0-	1827	3	198	9	N	180	2	0	99	1	252
02	3584	X	2975	-0-	-609	-0-	2859	3	116	9	N	105	2	0			355
03	3968	X	2168	-0-	-1800	-0-	1808	3	360	9	N	327	2	0	187	1	493
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4692	3	275	9	N	250	1	0	365	1	377
05	3286	X	1709	-0-	-1577	-0-	1602	3	107	9	N	97	2	0	187	1	285
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	151	1	0	373	1	62

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	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
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	331	3	85	9	Y	77	1	0	15	1	95
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	37	3	19	9	Y	17	59	1			53
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	263	3	90	9	Y	82	20	1			115
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	287	3	1	9	Y	1	115	1			1
05	3100	N	5667	-0-	2567	2567	5417	3	250	9	Y	227	91	1			137
*06	3000	N	2353	-0-	-647	1920	2316	3	37	9	Y	34	3	0	84	1	84

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82
03	31	X	11	-0-	-20	-0-	4	3	7	9	N	6					88
04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	20					108
							22	9									
05	31	X	14	-0-	-17	-0-	9	1	5	3	N	-0-					108
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	3	N	-0-					108

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	217	128	0			89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	483	291	0	138	1	143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	346	76	0			413
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	262	62	0	517	1	96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	94	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	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
01	18662	X	9674	-0-	-8988	-0-	198	1	9442	3	N	31	31	0			181
							34	9									
02	16100	X	9415	-0-	-6685	-0-	201	1	9189	3	N	21	21	0			181
							2	4	23	9							
03	17825	X	11203	-0-	-6622	-0-	225	1	10393	3	N	531	25	0	581	1	106
							1	4	584	9							
04	14910	X	11681	-0-	-3229	-0-	256	1	11254	3	N	155	21	0			240
							171	9									
05	13919	X	12593	-0-	-1326	-0-	270	1	12088	3	N	214	19	0	198	1	237
							235	9									
06	10860	X	4693	-0-	-6167	-0-	100	1	4586	3	N	6	6	0			237
							7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	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
01	5053	X	39	-0-	-5014	-0-	6	3	33	4	Y	-0-	77	1			66
02	4564	X	93	-0-	-4471	-0-	19	3	73	4	Y	1	66	1			1
							1	9									
03	3379	X	33	-0-	-3346	-0-	33	4			Y	-0-					1
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	4636	3	215	4	Y	569	295	1			275
							626	9									
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	2975	3	308	4	Y	403	2	0	267	1	409
							443	9									
*06	134	X	134	-0-	-0-	-0-	9	3	123	4	Y	2	2	0	409	1	-0-
							2	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

M O	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
01	2294	N	1985	-0-	-309	-0-	1391	3	594	9	Y	540	6	0	445	1	547
02	2128	N	1872	-0-	-256	-0-	1332	3	540	9	Y	491	1	0	569	1	468
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2077	3	704	9	Y	640	583	1			525
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	1726	3	481	9	Y	437	401	1			561
05	2077	N	439	-0-	-1638	-0-	336	3	103	9	Y	94	270	1			385
06	2280	N	937	-0-	-1343	-0-	777	3	160	9	Y	145	165	1			365

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

M O	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
01	4464	X	3	-0-	-4461	-0-	3	3			N	-0-					240
02	4032	X	1	-0-	-4031	-0-	1	3			N	-0-					240
03	4464	X	1	-0-	-4463	-0-	1	3			N	-0-					240
04	2520	X	704	-0-	-1816	-0-	27	1	677	3	N	-0-					240
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	583	1	4356	3	N	899	2	0	295	1	842
							989	9									
*06	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	553	1	394	3	N	898	2	0	1515	1	223
							988	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	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
01	2449	X	1793	-0-	-656	-0-	593	1	973	3	Y	206	2	0	272	1	139
							227	9									
02	2268	X	1112	-0-	-1156	-0-	291	1	672	3	Y	135	1	0	116	1	157
							149	9									
03	2511	X	1685	-0-	-826	-0-	329	1	1084	3	Y	247	1	0	219	1	184
							272	9									
04	2430	X	1545	-0-	-885	-0-	267	1	962	3	Y	287	1	0	248	1	222
							316	9									
05	2015	X	1144	-0-	-871	-0-	189	1	797	3	Y	144	179	1			187
							158	9									
06	1740	X	95	-0-	-1645	-0-	33	3	62	9	Y	56					243

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	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
01	6479	X	3549	-0-	-2930	-0-	3287	3	262	9	Y	238	23	0	170	1	136
02	5768	X	2562	-0-	-3206	-0-	2498	3	64	9	Y	58	12	0	138	1	44
03	6386	X	4226	-0-	-2160	-0-	4087	3	139	9	Y	126	19	0	92	1	59
04	6180	X	5198	-0-	-982	-0-	5075	3	123	9	Y	112	16	0	60	1	95
05	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	5992	3	5	4	Y	550	18	0	270	1	357
							605	9									
*06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4539	3	7	4	Y	374	3	0	550	1	178
							411	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	56	1	2656	3	N	99	7	0			273
							42	4	109	9							
02	2800	X	1323	-0-	-1477	-0-	25	1	1123	3	N	141	3	0	241	1	170
							20	4	155	9							
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	1	1	0			170
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	83	1	3662	3	N	64					234
							54	4	70	9							
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	72	1	3217	3	N	100	5	0	89	1	240
							43	4	110	9							
*06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	64	1	2841	3	N	94	3	0	108	1	223
							39	4	103	9							

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	81	1	3850	3	N	-0-					27
							1	4									
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	44	1	2153	3	N	-0-					27
							1	4									
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	100	1	4590	3	N	-0-					27
							2	4									
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	92	1	4046	3	N	-0-					27
							1	4									
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	81	1	3636	3	N	-0-					27
							1	4									
*06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	80	1	3503	3	N	-0-					27
							1	4									

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	100	0			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	150	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3627	X	2722	-0-	-905	-0-	2251	3	262	4	Y	190	3	0	386	1	520
							209	9									
02	3276	X	2181	-0-	-1095	-0-	1682	3	260	4	Y	217	2	0	575	1	160
							239	9									
03	4092	X	2424	-0-	-1668	-0-	1958	3	193	4	Y	248	2	0			406
							273	9									
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	3485	3	438	4	Y	850	2	0	844	1	410
							935	9									
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	3176	3	409	4	Y	493	2	0	398	1	503
							542	9									
*06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	3193	3	556	4	Y	798	2	0	939	1	360
							878	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	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
01	1395	X	2	-0-	-1393	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					1
03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	672	3	4	4	Y	417	2	0	245	1	171
							459	9									
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	1659	3	4	4	Y	796	1	0	268	1	698
							876	9									
05	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1024	3	6	4	Y	386	3	0	832	1	249
							425	9									
06	1110	X	860	-0-	-250	-0-	646	3	35	4	Y	163	122	1			290
							179	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	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
01	12152	X	5244	-0-	-6908	-0-	5244	3			N	-0-					237
02	10892	X	8640	-0-	-2252	-0-	8640	3			N	-0-					237
03	11873	X	10463	-0-	-1410	-0-	10463	3			N	-0-					237
04	10980	X	10664	-0-	-316	-0-	10664	3			N	-0-					237
05	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	3			N	-0-					237
06	10140	X	9474	-0-	-666	-0-	9431	3	43	9	N	39					276

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	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
01	5084	X	2956	-0-	-2128	-0-	2579	3	377	9	Y	343	11	0	300	1	303
02	4592	X	1306	-0-	-3286	-0-	1242	3	64	9	Y	58	5	0	54	1	302
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	3522	3	1208	9	Y	1098	10	0	942	1	448
04	4320	X	2981	-0-	-1339	-0-	2505	3	476	9	Y	433	8	0	500	1	373
05	3100	X	1963	-0-	-1137	-0-	1689	3	274	9	Y	249	5	0	458	1	159
06	4560	X	1199	-0-	-3361	-0-	1036	3	163	9	Y	148	1	0	78	1	228

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	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
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	273	3	57	9	Y	52	1	0	8	1	62
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	148	3	75	9	Y	68	39	1			91
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	903	3	411	9	Y	374	1	0	34	1	430
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1326	3	244	9	Y	222	1	0	504	1	147
05	3100	N	8574	-0-	5474	5474	8247	3	327	9	Y	297	2	0	264	1	178
*06	3000	N	1164	-0-	-1836	3638	1142	3	22	9	Y	20	4	0	109	1	85

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	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
01	2294	X	1880	-0-	-414	-0-	617	1	1011	3	Y	229	2	0	293	1	154
							252	9									
02	2240	X	676	-0-	-1564	-0-	212	1	325	3	Y	126	1	0	128	1	151
							139	9									
03	2480	X	1214	-0-	-1266	-0-	249	1	776	3	Y	172	1	0	194	1	128
							189	9									
04	2400	X	1414	-0-	-986	-0-	240	1	868	3	Y	278	1	0	190	1	215
							306	9									
05	2046	X	918	-0-	-1128	-0-	160	1	703	3	Y	50	1	0	173	1	91
							55	9									
06	1830	X	98	-0-	-1732	-0-	2	1	35	3	Y	55					146
							61	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	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
01	5394	X	3313	-0-	-2081	-0-	3005	3	308	9	Y	280	20	0	125	1	164
02	5236	X	2843	-0-	-2393	-0-	2495	3	348	9	Y	316	15	0	181	1	284
03	5797	X	4815	-0-	-982	-0-	4211	3	604	9	Y	549	25	0	521	1	287
04	5610	X	3205	-0-	-2405	-0-	2861	3	344	9	Y	313	20	0	291	1	289
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3668	3	3	4	Y	357	13	0	402	1	231
							393	9									
06	4650	X	4304	-0-	-346	-0-	3954	3	2	4	Y	316	5	0	393	1	149
							348	9									

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

01	3441	X	2173	-0-	-1268	-0-	1925	3	248	9	Y	225	8	0	236	1	198
02	3164	X	454	-0-	-2710	-0-	439	3	15	9	Y	14	2	0	35	1	175
03	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	2623	3	627	9	Y	570	7	0	506	1	232
04	3420	X	2164	-0-	-1256	-0-	1882	3	282	9	Y	256	6	0	262	1	220
05	2759	X	1614	-0-	-1145	-0-	1333	3	281	9	Y	255	4	0	307	1	164
06	3150	X	745	-0-	-2405	-0-	647	3	98	9	Y	89	80	1			173

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	9	1			43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		7250	-0-	7250	7250	3593	3	3536	4	Y	110	35	1			118
							121	9									

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

01	3224	X	484	-0-	-2740	-0-	428	3	9	4	Y	43	2	0	91	1	127
							47	9									
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	-0-					127
03	3162	X	134	-0-	-3028	-0-	131	3	3	4	Y	-0-					127
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					127
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					127
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	103	1			24

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

01	1767	X	629	-0-	-1138	-0-	2	1	80	3	Y	490	442	1			144
							8	4	539	9							
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					144
03	1674	X	177	-0-	-1497	-0-	2	1	103	3	Y	63	87	1			120
							3	4	69	9							
04	1620	X	202	-0-	-1418	-0-	1	1	47	3	Y	130	229	1			21
							11	4	143	9							
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	13	1	563	3	Y	102	73	1			50
							92	4	112	9							
*06	929	X	929	-0-	-0-	-0-	15	1	674	3	Y	204	205	1			49
							16	4	224	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	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
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	27 43	1 9	1324	3	Y	39	24	1			77
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	12 18	1 9	596	3	Y	16	20	1			73
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	24 161	1 9	1101	3	Y	146	79	1			140
04	1350	N	829	-0-	-521	-0-	18 33	1 9	778	3	Y	30					170
05	682	N	554	-0-	-128	-0-	12 4	1 9	538	3	Y	4	58	1			116
06	1230	N	427	-0-	-803	-0-	9 14	1 9	404	3	Y	13	92	1			37

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	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
01	15593	X	11361	-0-	-4232	-0-	231 112	1 9	11018	3	N	102	34	0			202
02	14084	X	9446	-0-	-4638	-0-	199 99	1 9	9148	3	N	90	15	0	185	1	92
03	15593	X	13134	-0-	-2459	-0-	277 1	1 4	12780 76	3 9	N	69	19	0			142
04	15090	X	12099	-0-	-2991	-0-	267 100	1 9	11732	3	N	91	16	0			217
05	13516	X	12483	-0-	-1033	-0-	270 1	1 4	12106 106	3 9	N	96	12	0	89	1	212
06	12720	X	10780	-0-	-1940	-0-	237 145	1 9	10398	3	N	132	6	0	276	1	62

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	15	1			80
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			-0-
*06	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	52 591	1 9	2311	3	Y	537	388	1			149

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	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
01	2201	X	1806	-0-	-395	-0-	30 181	1 4	1426 169	3 9	N	154	13	0	51	1	152
02	1988	X	486	-0-	-1502	-0-	9 39	1 4	410 28	3 9	N	25	4	0	112	1	61
03	2046	X	1887	-0-	-159	-0-	34 162	1 4	1581 110	3 9	N	100	10	0	88	1	63
04	1770	N	1531	-0-	-239	-0-	29 132	1 4	1279 91	3 9	N	83	8	0	43	1	95
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	27 115	1 4	1208 103	3 9	N	94	7	0	49	1	133
06	1830	N	868	-0-	-962	-0-	15 65	1 4	671 117	3 9	N	106	1	0	155	1	83

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	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
01	2635	X	1130	-0-	-1505	-0-	19	1	930	3	N	82	9	0	135	1	102
							91	4	90	9							
02	2380	X	779	-0-	-1601	-0-	14	1	632	3	N	74	5	0	75	1	96
							52	4	81	9							
03	2635	X	2508	-0-	-127	-0-	42	1	1915	3	N	325	13	0	190	1	218
							193	4	358	9							
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	3	N	208	10	0	146	1	270
							133	4	229	9							
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	41	1	1813	3	N	137	8	0	139	1	260
							159	4	151	9							
06	2430	N	2058	-0-	-372	-0-	37	1	1618	3	N	227	2	0	308	1	177
							153	4	250	9							

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	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
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					280
02	1288	X	1052	-0-	-236	-0-	1050	3	2	9	Y	2	1	0	111	1	170
03	1457	X	906	-0-	-551	-0-	709	3	197	9	Y	179	1	0			348
04	3000	N	3038	-0-	38	38	2198	3	840	9	Y	764	1	0	90	1	1021
05	2454	N	2416	-0-	-38	-0-	1992	3	424	9	Y	385	1	0	905	1	500
*06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1711	3	285	9	Y	259	1	0	594	1	164

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	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
01	14B DENY		2049	-0-	2049	2049	1374	3	675	9	Y	614	62	0	612	1	203
02	14B DENY		1259	-0-	1259	3308	884	3	375	9	Y	341	118	0	376	1	50
03	14B DENY		3218	-0-	3218	6526	2742	3	476	9	Y	433	30	0	353	1	100
04	3000	N	2657	-0-	-343	6183	2132	3	525	9	Y	477	25	0	361	1	191
05	3100	N	2298	-0-	-802	5381	1856	3	442	9	Y	402	452	1			141
*06	6988	X	1607	-0-	-5381	-0-	1254	3	353	9	Y	321	319	1			143

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	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
01	10633	X	2708	-0-	-7925	-0-	55	1	2653	3	N	-0-					-0-
02	9072	X	3553	-0-	-5519	-0-	73	1	3480	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	8984	-0-	-1060	-0-	189	1	8794	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	216	1	9474	3	N	-0-					-0-
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	163	1	7337	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	7434	-0-	-1266	-0-	167	1	7267	3	N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	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
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3344	3	23	4	Y	547	73	0	822	1	290
							602	9									
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	1692	3	7708	9	Y	7007	6759	0	284	1	254
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	1229	3	121	4	Y	3526	1870	0	722	1	1188
							3879	9									
04	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	3913	3	4203	9	Y	3821	1532	0	2035	1	1442
05	3968	X	2858	-0-	-1110	-0-	2277	3	135	4	Y	405	3	0	1584	1	260
							446	9									
06	7500	X	994	-0-	-6506	-0-	779	3	82	4	Y	121	1	0	324	1	56
							133	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 O	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
01	961	X	157	-0-	-804	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					145
							2	4									
02	868	X	57	-0-	-811	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					145
							2	4									
03	124	X	35	-0-	-89	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					145
04	3000	N	5066	-0-	2066	2066	115	1	4942	3	Y	-0-					145
							9	4									
05	3100	N	2048	-0-	-1052	1014	45	1	1983	3	Y	-0-	35	1			110
							20	4									
*06	2619	N	1605	-0-	-1014	-0-	35	1	1502	3	Y	52	23	1			139
							11	4	57	9							

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

01	2883	X	218	-0-	-2665	-0-	4	1	212	3	Y	-0-					213
							2	4									
02	2604	X	128	-0-	-2476	-0-	3	1	123	3	Y	-0-					213
							2	4									
03	2418	X	1952	-0-	-466	-0-	40	1	1855	3	Y	-0-					213
							57	4									
04	3000	N	3478	-0-	478	478	78	1	3378	3	Y	-0-					213
							22	4									
05	1844	N	1366	-0-	-478	-0-	27	1	1202	3	Y	89	51	1			251
							39	4	98	9							
06	1890	N	519	-0-	-1371	-0-	11	1	475	3	Y	25	53	1			223
							5	4	28	9							

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

01	15066	X	1449	-0-	-13617	-0-	28	1	1421	3	N	-0-					-0-
02	11172	X	8370	-0-	-2802	-0-	170	1	8200	3	N	-0-					-0-
03	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	298	1	13742	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	289	1	12656	3	N	-0-					-0-
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	280	1	12582	3	N	-0-					-0-
*06	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	287	1	12659	3	N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	1	1	0			166
02	2632	X	2103	-0-	-529	-0-	196	1	1694	3	Y	194	1	0	66	1	293
							213	9									
03	2914	X	1259	-0-	-1655	-0-	119	1	1043	3	Y	88	1	0			380
							97	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	524	1	2702	3	Y	282	1	0	98	1	563
							310	9									
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	823	1	2416	3	Y	438	1	0	499	1	501
							482	9									
*06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	740	1	2000	3	Y	269	599	1			171
							296	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	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
01	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1	1	1355	3	N	105					233
							116	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	151	1			83
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2222	3	362	9	N	329	275	1			137
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					137
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					137
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					137

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

M O	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
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	7	12	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	1	1			52
04	3000	N	4751	-0-	1751	1751	83	1	3598	3	Y	812	735	1			129
							177	4	893	9							
05	3100	N	2023	-0-	-1077	674	23	1	1010	3	Y	877	7	0	575	1	424
							25	4	965	9							
*06	1113	N	439	-0-	-674	-0-	7	1	315	3	Y	98	1	0	498	1	23
							9	4	108	9							

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

M O	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
01	2139	X	634	-0-	-1505	-0-	585	3	6	4	Y	39	5	0	43	1	20
							43	9									
02	2128	X	78	-0-	-2050	-0-	70	3	8	9	Y	7	1	0	22	1	4
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	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
01	2635	X	1710	-0-	-925	-0-	552	1	907	3	Y	228	2	0	290	1	153
							251	9									
02	2548	X	1038	-0-	-1510	-0-	249	1	581	3	Y	189	1	0	127	1	214
							208	9									
03	2821	X	1309	-0-	-1512	-0-	253	1	829	3	Y	206	1	0	266	1	153
							227	9									
04	2730	X	1661	-0-	-1069	-0-	274	1	1000	3	Y	352	1	0	232	1	272
							387	9									
05	1860	X	931	-0-	-929	-0-	170	1	694	3	Y	61	1	0	219	1	113
							67	9									
06	1650	X	526	-0-	-1124	-0-	108	1	288	3	Y	57	1	0			169
							67	4	63	9							

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	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
01	1860	N	206	-0-	-1654	-0-	51	1	48	3	Y	97	92	1			187
							107	9									
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					187
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					187
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	1329	-0-	-4189	-0-	18	1	862	3	Y	123	114	1			129
							314	4	135	9							
02	3640	X	1120	-0-	-2520	-0-	14	1	665	3	Y	148	64	1			213
							278	4	163	9							
03	4030	X	1845	-0-	-2185	-0-	33	1	1497	3	Y	159	247	1			125
							140	4	175	9							
04	2220	X	2047	-0-	-173	-0-	35	1	1544	3	Y	243	82	1			286
							201	4	267	9							
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	38	1	1694	3	Y	435	258	1			463
							155	4	479	9							
06	1800	X	1110	-0-	-690	-0-	16	1	732	3	Y	93	317	1			239
							260	4	102	9							

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	14	1	698	3	Y	232	251	1			244
							434	4	255	9							
02	1820	N	1053	-0-	-767	-0-	10	1	498	3	Y	236	122	1			358
							285	4	260	9							
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	34	1	1553	3	Y	566	477	1			447
							205	4	623	9							
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	20	1	877	3	Y	642	293	1			796
							128	4	706	9							
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	21	1	934	3	Y	253	717	1			332
							90	4	278	9							
06	2340	N	609	-0-	-1731	-0-	7	1	342	3	Y	61	227	1			166
							193	4	67	9							

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	105	-0-	-2747	-0-	35	1	30	3	Y	36	1	0	101	1	134
							40	9									
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-					134
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					134
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					134
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					134
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					134

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	863	-0-	-1803	-0-	765	3	98	9	Y	89	1	0	76	1	180
02	2408	X	1499	-0-	-909	-0-	1249	3	250	9	Y	227	2	0	112	1	293
03	2325	X	1667	-0-	-658	-0-	1421	3	246	9	Y	224	3	0	108	1	406
04	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	12727	3	708	9	Y	644	2	0	621	1	427
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6041	3	301	9	Y	274	14	0	530	1	157
06	1620	X	101	-0-	-1519	-0-	93	3	8	9	Y	7	2	0	96	1	66

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	3993	-0-	-4284	-0-	3585	3	408	9	Y	371	13	0	479	1	225
02	7476	X	4026	-0-	-3450	-0-	3588	3	438	9	Y	398	8	0	248	1	367
03	7936	X	6785	-0-	-1151	-0-	5980	3	805	9	Y	732	14	0	692	1	393
04	7680	X	6128	-0-	-1552	-0-	5372	3	756	9	Y	687	11	0	401	1	668
05	6851	X	6181	-0-	-670	-0-	5587	3	5	4	Y	535	10	0	841	1	352
							589	9									
06	6570	X	5589	-0-	-981	-0-	5104	3	5	4	Y	436	1	0	578	1	209
							480	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	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
01	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	3851	3	1075	9	Y	977	27	0	704	1	349
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	3915	3	1141	9	Y	1037	17	0	1141	1	228
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	3919	3	1144	9	Y	1040	4	0	1008	1	256
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3001	3	1122	9	Y	1020	3	0	844	1	429
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	3524	3	981	9	Y	892	1008	1			313
*06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2154	3	612	9	Y	556	621	1			248

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

01	9765	X	7502	-0-	-2263	-0-	150	1	7261	3	N	83	5	0			285
							91	9									
02	9156	X	8223	-0-	-933	-0-	172	1	7920	3	N	117	2	0	192	1	208
							2	4	129	9							
03	10168	X	9095	-0-	-1073	-0-	190	1	8692	3	N	194	3	0	189	1	210
							213	9									
04	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	221	1	9699	3	N	167	2	0			375
							184	9									
05	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	212	1	9521	3	N	150	2	0	185	1	338
							165	9									
06	8820	X	8771	-0-	-49	-0-	190	1	8372	3	N	190	24	0	334	1	170
							209	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722						Y	28	28	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722						Y	178	178	0			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722						Y	48	48	0			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722						Y	40	40	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722						Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	1			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			8

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

01	4092	X	3624	-0-	-468	-0-	3579	3	45	9	N	41	7	0			243
02	3696	X	1297	-0-	-2399	-0-	1295	3	2	9	N	2	2	0			243
03	4061	X	267	-0-	-3794	-0-	266	3	1	9	N	1	1	0			243
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6073	3	146	9	N	133	1	0	144	1	231
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	4851	3	190	9	N	173	7	0	188	1	209
06	3510	X	3304	-0-	-206	-0-	3294	3	10	9	N	9	9	0			209

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	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
01	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	413	1	20035	3	N	-0-					13
02	14784	X	5475	-0-	-9309	-0-	116	1	5359	3	N	-0-					13
03	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	346	1	15946	3	N	-0-					13
							1	4									
04	19800	X	14405	-0-	-5395	-0-	321	1	14084	3	N	-0-					13
05	20460	X	13562	-0-	-6898	-0-	295	1	13267	3	N	-0-					13
06	19800	X	13261	-0-	-6539	-0-	294	1	12967	3	N	-0-					13

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	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
01	15965	X	6990	-0-	-8975	-0-	6775	3	215	9	N	195	178	1			223
02	14028	X	9866	-0-	-4162	-0-	9779	3	87	9	N	79	104	1			198
03	15531	X	9263	-0-	-6268	-0-	9045	3	218	9	N	198					396
04	14610	X	12346	-0-	-2264	-0-	12202	3	144	9	N	131					527
05	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	14524	3	422	9	N	384	688	1			223
06	10560	X	9753	-0-	-807	-0-	9621	3	132	9	N	120	117	1			226

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	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
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	51	1	2428	3	N	644	5	0	665	1	298
							708	9									
02	3164	X	1109	-0-	-2055	-0-	20	1	939	3	N	136	2	0	187	1	245
							150	9									
03	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	48	1	2273	3	N	844	4	0	561	1	524
							928	9									
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	68	1	2965	3	N	749	3	0	832	1	438
							824	9									
05	3193	X	1444	-0-	-1749	-0-	21	1	964	3	N	417	3	0	375	1	477
							459	9									
06	3150	X	2279	-0-	-871	-0-	36	1	1566	3	N	615	2	0	909	1	181
							677	9									

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

M O	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
01	760	X	760	-0-	-0-	-0-	527	3	6	4	Y	206	3	0	136	1	119
							227	9									
02	739	X	739	-0-	-0-	-0-	592	3	3	4	Y	131	3	0	164	1	83
							144	9									
03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	10	3	283	9	Y	257	1	0	183	1	156
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			156
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					159
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	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
01	4030	X	2545	-0-	-1485	-0-	49	1	2373	3	N	70	9	0			279
							46	4	77	9							
02	3640	X	1394	-0-	-2246	-0-	30	1	1306	3	N	31	4	0	153	1	153
							24	4	34	9							
03	3410	X	349	-0-	-3061	-0-	7	1	331	3	N	2	2	0			153
							9	4	2	9							
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	97	1	4245	3	N	172	1	0			324
							75	4	189	9							
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	69	1	3086	3	N	111	8	0			427
							49	4	122	9							
06	2460	X	380	-0-	-2080	-0-	4	1	178	3	N	180	3	0	373	1	231
							198	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 O	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
01	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	450	1	21265	3	Y	356	331	1			93
							392	9									
02	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	395	1	17694	3	Y	196	289	1			-0-
							4	4	216	9							
03	17298	X	15089	-0-	-2209	-0-	315	1	14421	3	Y	320	320	1			-0-
							1	4	352	9							
04	24748	X	24748	-0-	-0-	-0-	546	1	23605	3	Y	542	542	1			-0-
							1	4	596	9							
05	22225	X	22225	-0-	-0-	-0-	484	1	21343	3	Y	361	361	1			-0-
							1	4	397	9							
*06	21773	X	21773	-0-	-0-	-0-	480	1	20844	3	Y	407	407	1			-0-
							1	4	448	9							

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	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
01	9176	X	6252	-0-	-2924	-0-	162	1	5978	3	Y	102	87	1			41
							112	9									
02	7728	X	4793	-0-	-2935	-0-	109	1	4627	3	Y	51	92	1			-0-
							1	4	56	9							
03	8556	X	6734	-0-	-1822	-0-	141	1	6516	3	Y	69	69	1			-0-
							1	4	76	9							
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	150	1	6580	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	6262	X	5549	-0-	-713	-0-	119	1	5338	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
06	6510	X	3037	-0-	-3473	-0-	72	1	2925	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	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
01	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	483	1	22802	3	Y	418	389	1			109
							460	9									
02	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	423	1	18973	3	Y	231	340	1			-0-
							4	4	254	9							
03	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	337	1	15463	3	Y	377	377	1			-0-
							1	4	415	9							
04	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	586	1	25310	3	Y	638	638	1			-0-
							1	4	702	9							
05	23830	X	23830	-0-	-0-	-0-	519	1	22884	3	Y	387	387	1			-0-
							1	4	426	9							
*06	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	515	1	22350	3	Y	437	437	1			-0-
							1	4	481	9							

JC MARTIN 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	400	1	18886	3	Y	345	321	1			90
							380	9									
02	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	351	1	15714	3	Y	190	280	1			-0-
							3	4	209	9							
03	15407	X	13429	-0-	-1978	-0-	279	1	12807	3	Y	311	311	1			-0-
							1	4	342	9							
04	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	485	1	20963	3	Y	526	526	1			-0-
							1	4	579	9							
05	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	430	1	18954	3	Y	321	321	1			-0-
							1	4	353	9							
*06	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	426	1	18511	3	Y	362	362	1			-0-
							1	4	398	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	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
01	20150	X	11763	-0-	-8387	-0-	11349	3	414	9	N	376	17	0	359	1	187
02	18200	X	9736	-0-	-8464	-0-	9723	3	13	9	N	12	12	0			187
03	20150	X	16004	-0-	-4146	-0-	15910	3	94	9	N	85	20	0	100	1	152
04	18450	X	15378	-0-	-3072	-0-	15093	3	285	9	N	259	16	0	255	1	140
05	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	15908	3	261	9	N	237	12	0	153	1	212
*06	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	16253	3	253	9	N	230	3	0	346	1	93

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	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
01	23281	X	13686	-0-	-9595	-0-	13654	3	32	9	N	29	19	0			127
02	21028	X	13857	-0-	-7171	-0-	13315	3	542	9	N	493	16	0	477	1	127
03	23281	X	17595	-0-	-5686	-0-	17085	3	510	9	N	464	22	0	386	1	183
04	20790	X	16945	-0-	-3845	-0-	16503	3	442	9	N	402	18	0	360	1	207
05	18040	X	18040	-0-	-0-	-0-	17720	3	320	9	N	291	13	0	247	1	238
*06	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	17803	3	743	9	N	675	2	0	798	1	113

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	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
01	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	222	1	10472	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	194	1	8714	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	8215	X	7258	-0-	-957	-0-	155	1	7102	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	269	1	11624	3	Y	-0-					-0-
05	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	238	1	10510	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
*06	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	236	1	10265	3	Y	201	201	1			-0-
							221	9									

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	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
01	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-	602	1	22168	3	Y	304	278	1			122
							334	9									
02	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	405	1	17159	3	Y	85	207	1			-0-
							3	4	94	9							
03	24971	X	24971	-0-	-0-	-0-	524	1	24164	3	Y	255	255	1			-0-
							2	4	281	9							
04	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	556	1	24403	3	Y	220	220	1			-0-
							1	4	242	9							
05	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	442	1	19798	3	Y	313	313	1			-0-
							1	4	344	9							
*06	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	266	1	10849	3	Y	133	133	1			-0-
							1	4	146	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	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
01	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	385	1	18162	3	Y	304	284	1			79
							334	9									
02	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	337	1	15112	3	Y	168	247	1			-0-
							3	4	185	9							
03	14756	X	12889	-0-	-1867	-0-	269	1	12316	3	Y	275	275	1			-0-
							1	4	303	9							
04	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	466	1	20160	3	Y	465	465	1			-0-
							1	4	512	9							
05	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	413	1	18228	3	Y	308	308	1			-0-
							1	4	339	9							
*06	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	410	1	17802	3	Y	348	348	1			-0-
							1	4	383	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1765	-0-		-219	-0-	383	1	1112	3	Y	220	142	0	73	1	14
								28	4	242	9							
02	1652	X	1512	-0-		-140	-0-	161	1	890	3	Y	395	235	0	105	1	69
								26	4	435	9							
03	1984	X	861	-0-		-1123	-0-	212	1	550	3	Y	78	60	0	84	1	3
								13	4	86	9							
04	1890	X	1441	-0-		-449	-0-	442	1	911	3	Y	69	49	0	17	1	6
								12	4	76	9							
05	1953	X	1824	-0-		-129	-0-	562	1	1134	3	Y	103	76	1			33
								15	4	113	9							
*06	1908	X	1908	-0-		-0-	-0-	512	1	1250	3	Y	120	119	1			34
								14	4	132	9							

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	1935	-0-		-3335	-0-	47	1	1837	3	Y	46	1	0	30	1	27
								51	9									
02	450	X	129	-0-		-321	-0-	6	1	111	3	Y	11	27	1			11
								12	9									
03	4881	X	4881	-0-		-0-	-0-	4878	3	3	9	Y	3	2	0	11	1	1
04	4716	X	4716	-0-		-0-	-0-	38	1	4659	3	Y	17	2	0	7	1	9
								19	9									
05	4404	X	4404	-0-		-0-	-0-	47	1	3709	3	Y	589	2	0	217	1	379
								648	9									
*06	3596	X	3596	-0-		-0-	-0-	46	1	3038	3	Y	465	1	0	626	1	217
								512	9									

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	2366	-0-		-4733	-0-	34	1	2269	3	Y	57	37	0	51	1	12
								63	9									
02	512	X	375	-0-		-137	-0-	93	3	282	9	Y	256	247	0	12	1	9
03	5553	X	5553	-0-		-0-	-0-	5475	3	78	9	Y	71	70	0	9	1	1
04	7623	X	7623	-0-		-0-	-0-	49	1	7482	3	Y	84	57	0	11	1	17
								92	9									
05	7509	X	7509	-0-		-0-	-0-	73	1	6304	3	Y	1029	2	0	380	1	664
								1132	9									
*06	5244	X	5244	-0-		-0-	-0-	74	1	4541	3	Y	572	1	0	968	1	267
								629	9									

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	2520	-0-		-6811	-0-	383	1	1013	3	Y	1001	2	0	1057	1	176
								23	4	1101	9							
02	8428	X	2092	-0-		-6336	-0-	258	1	1341	3	Y	417	1	0	413	1	179
								34	4	459	9							
03	9331	X	2563	-0-		-6768	-0-	319	1	825	3	Y	1273	1	0	1231	1	220
								19	4	1400	9							
04	7230	X	2813	-0-		-4417	-0-	516	1	1100	3	Y	1075	1	0	988	1	306
								14	4	1183	9							
05	3968	X	2552	-0-		-1416	-0-	654	1	1305	3	Y	524	661	1			169
								17	4	576	9							
*06	2682	X	2682	-0-		-0-	-0-	577	1	1470	3	Y	562	1	0	572	1	158
								17	4	618	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	447	-0-	-6900	-0-	118	1	231	3	Y	89	1	0	353	1	108
							98	9									
02	7112	X	76	-0-	-7036	-0-	74	1	2	3	Y	-0-					108
03	7905	X	194	-0-	-7711	-0-	105	1	89	3	Y	-0-					108
04	7650	X	5850	-0-	-1800	-0-	463	1	4648	3	Y	672	780	1			-0-
							739	9									
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	689	1	3007	3	Y	543	3	0	540	1	-0-
							597	9									
*06	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	335	1	742	3	Y	345	2	0	343	1	-0-
							380	9									

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	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
01	2356	X	1550	-0-	-806	-0-	519	1	956	3	Y	45	28	0	14	1	3
							25	4	50	9							
02	2016	X	1048	-0-	-968	-0-	153	1	711	3	Y	150	90	0	37	1	26
							19	4	165	9							
03	2232	X	1152	-0-	-1080	-0-	295	1	776	3	Y	57	24	0	53	1	6
							18	4	63	9							
04	2160	X	1398	-0-	-762	-0-	432	1	897	3	Y	52	20	0	29	1	9
							12	4	57	9							
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	568	1	1152	3	Y	452	315	1			146
							15	4	497	9							
*06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	653	1	1604	3	Y	282	349	1			79
							18	4	310	9							

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	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
01	4650	X	366	-0-	-4284	-0-	94	1	185	3	Y	79	1	0	40	1	80
							87	9									
02	4564	X	61	-0-	-4503	-0-	59	1	2	3	Y	-0-					80
03	5053	X	155	-0-	-4898	-0-	84	1	71	3	Y	-0-					80
04	4890	X	4104	-0-	-786	-0-	369	1	3711	3	Y	22	102	1			-0-
							24	9									
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	550	1	2400	3	Y	433	2	0	431	1	-0-
							476	9									
*06	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	267	1	592	3	Y	275	1	0	274	1	-0-
							303	9									

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	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
01	23281	X	15871	-0-	-7410	-0-	399	1	14698	3	Y	704	657	1			282
							774	9									
02	19628	X	11812	-0-	-7816	-0-	268	1	11376	3	Y	151	433	1			-0-
							2	4	166	9							
03	21731	X	17054	-0-	-4677	-0-	347	1	16021	3	Y	623	623	1			-0-
							1	4	685	9							
04	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	369	1	16179	3	Y	538	538	1			-0-
							592	9									
05	15872	X	13647	-0-	-2225	-0-	293	1	13126	3	Y	207	207	1			-0-
							228	9									
06	16500	X	7467	-0-	-9033	-0-	177	1	7193	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	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
01	5735	X	4289	-0-	-1446	-0-	35	1	1000	3	Y	2958	2153	0	519	1	493
							3254	9									
02	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	273	3	10885	9	Y	9895	9560	0	482	1	346
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	3417	3	2950	9	Y	2682	2568	0	378	1	82
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	59	1	3737	3	Y	2921	2103	0	385	1	515
							3213	9									
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	25	1	2868	3	Y	371	1	0	646	1	239
							408	9									
*06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	16	1	2078	3	Y	253	374	1			118
							278	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	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
01	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	487	1	17947	3	Y	94	80	1			38
							103	9									
02	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	328	1	13892	3	Y	50	88	1			-0-
							2	4	55	9							
03	20058	X	20058	-0-	-0-	-0-	424	1	19563	3	Y	63	63	1			-0-
							2	4	69	9							
04	20265	X	20265	-0-	-0-	-0-	450	1	19756	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	357	1	16028	3	Y	253	253	1			-0-
							1	4	278	9							
*06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	216	1	8783	3	Y	108	108	1			-0-
							1	4	119	9							

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	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
01	6138	X	4507	-0-	-1631	-0-	78	1	3686	3	Y	675	484	0	176	1	108
							743	9									
02	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	208	1	8406	3	Y	364	320	0	152	1	-0-
							4	4	400	9							
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	110	1	5059	3	Y	690	469	0	221	1	-0-
							759	9									
04	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	112	1	4889	3	Y	535	384	0	151	1	-0-
							589	9									
05	10013	X	4939	-0-	-5074	-0-	108	1	4828	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	9660	X	4624	-0-	-5036	-0-	99	1	4346	3	Y	163	163	1			-0-
							179	9									

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	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
01	5208	X	3802	-0-	-1406	-0-	66	1	3127	3	Y	554	398	0	148	1	88
							609	9									
02	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	177	1	7130	3	Y	300	263	0	125	1	-0-
							4	4	330	9							
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	94	1	4291	3	Y	567	385	0	182	1	-0-
							624	9									
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	95	1	4147	3	Y	439	315	0	124	1	-0-
							483	9									
05	8494	X	4189	-0-	-4305	-0-	92	1	4095	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	8190	X	3928	-0-	-4262	-0-	84	1	3687	3	Y	143	5	0	138	1	-0-
							157	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	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
01	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	292	1	13803	3	Y	2167	1558	0	518	1	345
							2384	9									
02	33570	X	33570	-0-	-0-	-0-	780	1	31478	3	Y	1178	1036	0	487	1	-0-
							16	4	1296	9							
03	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	414	1	18944	3	Y	2217	1507	0	710	1	-0-
							2	4	2439	9							
04	20614	X	20614	-0-	-0-	-0-	418	1	18307	3	Y	1717	1234	0	483	1	-0-
							1889	9									
05	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	404	1	18078	3	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
*06	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	372	1	16275	3	Y	632	22	0	610	1	-0-
							695	9									

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	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
01	10695	X	7483	-0-	-3212	-0-	138	1	6508	3	Y	761	549	0	194	1	120
							837	9									
02	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	368	1	14842	3	Y	421	371	0	170	1	-0-
							8	4	463	9							
03	10075	X	9984	-0-	-91	-0-	195	1	8932	3	Y	778	530	0	248	1	-0-
							1	4	856	9							
04	9510	X	9492	-0-	-18	-0-	197	1	8632	3	Y	603	434	0	169	1	-0-
							663	9									
05	17391	X	8721	-0-	-8670	-0-	191	1	8524	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	16800	X	8168	-0-	-8632	-0-	175	1	7674	3	Y	290	3	0	287	1	-0-
							319	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	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
01	21049	X	10208	-0-	-10841	-0-	250	1	9251	3	Y	643	95	0	477	1	144
							707	9									
02	16716	X	8418	-0-	-8298	-0-	218	1	7628	3	Y	519	69	0	580	1	14
							1	4	571	9							
03	17298	X	16610	-0-	-688	-0-	391	1	15287	3	Y	847	63	0	747	1	51
							932	9									
04	15210	X	13590	-0-	-1620	-0-	335	1	12273	3	Y	893	52	0	854	1	38
							982	9									
05	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	429	1	16637	3	Y	496	34	0	428	1	72
							1	4	546	9							
06	16110	X	14197	-0-	-1913	-0-	372	1	13559	3	Y	242	48	0	257	1	9
							266	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	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
01	20832	X	10108	-0-	-10724	-0-	246	1	9089	3	Y	703	99	0	526	1	159
							773	9									
02	16548	X	8339	-0-	-8209	-0-	214	1	7495	3	Y	572	73	0	643	1	15
							1	4	629	9							
03	17112	X	16434	-0-	-678	-0-	384	1	15020	3	Y	936	63	0	831	1	57
							1030	9									
04	15060	X	13473	-0-	-1587	-0-	329	1	12058	3	Y	987	52	0	950	1	42
							1086	9									
05	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	421	1	16347	3	Y	487	33	0	425	1	71
							1	4	536	9							
06	15930	X	13948	-0-	-1982	-0-	365	1	13322	3	Y	237	47	0	252	1	9
							261	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

M O	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
01	24273	X	11763	-0-	-12510	-0-	287	1	10593	3	Y	803	114	0	601	1	181
							883	9									
02	19264	X	9716	-0-	-9548	-0-	250	1	8735	3	Y	664	85	0	742	1	18
							1	4	730	9							
03	19933	X	19144	-0-	-789	-0-	448	1	17504	3	Y	1084	74	0	962	1	66
							1192	9									
04	17520	X	15693	-0-	-1827	-0-	384	1	14053	3	Y	1142	60	0	1099	1	49
							1256	9									
05	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	491	1	19050	3	Y	568	39	0	495	1	83
							1	4	625	9							
06	18570	X	16252	-0-	-2318	-0-	426	1	15525	3	Y	274	53	0	294	1	10
							301	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	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
01	18073	X	8799	-0-	-9274	-0-	224	1	8256	3	Y	290	61	0	195	1	60
							319	9									
02	14504	X	7219	-0-	-7285	-0-	195	1	6808	3	Y	195	39	0	211	1	5
							1	4	215	9							
03	14911	X	14347	-0-	-564	-0-	349	1	13643	3	Y	323	51	0	259	1	18
							355	9									
04	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	299	1	10953	3	Y	333	42	0	296	1	13
							366	9									
05	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	382	1	14848	3	Y	442	30	0	361	1	64
							1	4	486	9							
*06	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	332	1	12100	3	Y	212	39	0	229	1	8
							233	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	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
01	4836	X	2425	-0-	-2411	-0-	60	1	2205	3	Y	145	22	0	101	1	32
							160	9									
02	3892	X	1948	-0-	-1944	-0-	52	1	1818	3	Y	71	12	0	89	1	2
							78	9									
03	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	93	1	3644	3	Y	116	14	0	97	1	7
							128	9									
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	80	1	2926	3	Y	120	11	0	111	1	5
							132	9									
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	102	1	3966	3	Y	118	8	0	98	1	17
							130	9									
*06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	89	1	3232	3	Y	56	10	0	61	1	2
							62	9									

BROWN-TRUSTS 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	5459	-0-	-5360	-0-	133	1	4912	3	Y	376	53	0	278	1	85
							414	9									
02	8876	X	4474	-0-	-4402	-0-	116	1	4051	3	Y	278	37	0	319	1	7
							1	4	306	9							
03	9176	X	8829	-0-	-347	-0-	208	1	8118	3	Y	457	34	0	402	1	28
							503	9									
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	178	1	6517	3	Y	479	28	0	459	1	20
							527	9									
05	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	228	1	8835	3	Y	263	18	0	227	1	38
							289	9									
*06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	197	1	7200	3	Y	123	20	0	136	1	5
							135	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16257	X	16257	-0-		-0-	-0-	297	1	14235	3	Y	1568	1443	0			136
								1725	9									
02	29708	X	15087	-0-		-14621	-0-	299	1	13808	3	Y	888	888	0			136
								3	4	977	9							
03	34162	X	18335	-0-		-15827	-0-	352	1	16204	3	Y	1615	1615	0			136
								2	4	1777	9							
04	33060	X	17895	-0-		-15165	-0-	366	1	16073	3	Y	1323	1323	0			136
								1	4	1455	9							
05	22444	X	19277	-0-		-3167	-0-	386	1	17252	3	Y	1488	1488	0			136
								2	4	1637	9							
06	17310	X	16118	-0-		-1192	-0-	321	1	14118	3	Y	1525	1525	0			136
								1	4	1678	9							

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	17428	-0-		-10038	-0-	321	1	15390	3	Y	1560	1405	0			239
								1	4	1716	9							
02	24192	X	11251	-0-		-12941	-0-	215	1	10376	3	Y	600	600	0			239
								660	9									
03	26164	X	21592	-0-		-4572	-0-	424	1	19525	3	Y	1492	1492	0			239
								2	4	1641	9							
04	24600	X	19959	-0-		-4641	-0-	414	1	18200	3	Y	1222	1222	0			239
								1	4	1344	9							
05	21561	X	21561	-0-		-0-	-0-	437	1	19548	3	Y	1431	1431	0			239
								2	4	1574	9							
06	20190	X	19634	-0-		-556	-0-	401	1	17646	3	Y	1442	1442	0			239
								1	4	1586	9							

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	16149	-0-		-7814	-0-	305	1	14558	3	Y	1168	1061	0			164
								1	4	1285	9							
02	21420	X	14072	-0-		-7348	-0-	281	1	13018	3	Y	700	700	0			164
								3	4	770	9							
03	23715	X	16935	-0-		-6780	-0-	333	1	15434	3	Y	1060	1060	0			164
								2	4	1166	9							
04	16761	X	16761	-0-		-0-	-0-	353	1	15452	3	Y	868	868	0			164
								1	4	955	9							
05	17403	X	17403	-0-		-0-	-0-	359	1	16081	3	Y	874	874	0			164
								2	4	961	9							
06	15600	X	15059	-0-		-541	-0-	315	1	13815	3	Y	844	844	0			164
								1	4	928	9							

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4966	-0-		-304	-0-	592	1	4225	3	Y	135	28	0	98	1	14
								149	9									
02	5845	X	5845	-0-		-0-	-0-	500	1	5314	3	Y	26	26	0			14
								2	4	29	9							
03	5797	X	3972	-0-		-1825	-0-	572	1	3371	3	Y	26	21	0	19	1	-0-
								29	9									
04	5550	X	2833	-0-		-2717	-0-	470	1	2183	3	Y	164	17	0	147	1	-0-
								180	9									
05	6448	X	-0-	-0-		-6448	-0-					Y	1445	558	0	887	1	-0-
06	6270	X	1004	-0-		-5266	-0-	3	3	1001	9	Y	910	555	0	355	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

M O	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
01	7471	X	5181	-0-	-2290	-0-	530	1	4560	3	Y	83	32	0	62	1	7
							91	9									
02	6888	X	6043	-0-	-845	-0-	572	1	5439	3	Y	27	27	0			7
							2	4	30	9							
03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	862	1	6937	3	Y	39	36	0	10	1	-0-
							43	9									
04	7350	X	4457	-0-	-2893	-0-	349	1	4027	3	Y	74	29	0	45	1	-0-
							81	9									
05	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	1356	1	9413	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	8070	X	6789	-0-	-1281	-0-	840	1	5739	3	Y	191	10	0	181	1	-0-
							210	9									

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	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
01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	946	1	7265	3	Y	377	52	0	310	1	43
							415	9									
02	10780	X	6633	-0-	-4147	-0-	702	1	5897	3	Y	30	30	0			43
							1	4	33	9							
03	13609	X	7454	-0-	-6155	-0-	1022	1	6377	3	Y	50	34	0	59	1	-0-
							55	9									
04	12930	X	12652	-0-	-278	-0-	1670	1	10521	3	Y	419	28	0	391	1	-0-
							461	9									
05	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	1492	1	10112	3	Y	2096	825	0	1271	1	-0-
							2306	9									
*06	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	1513	1	8121	3	Y	1342	937	0	405	1	-0-
							1476	9									

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

M O	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
01	27063	X	14612	-0-	-12451	-0-	12769	3	1843	9	N	1675	1652	0	23	1	-0-
02	19264	X	8869	-0-	-10395	-0-	7903	3	966	9	N	878	847	0			31
03	21235	X	15267	-0-	-5968	-0-	13276	3	1991	9	N	1810	1810	0			31
04	20550	X	15171	-0-	-5379	-0-	13541	3	1630	9	N	1482	1482	0			31
05	18572	X	18572	-0-	-0-	-0-	16722	3	1850	9	N	1682	1680	0			33
*06	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	14843	3	1971	9	N	1792	1655	0	137	1	33

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

M O	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
01	27869	X	18360	-0-	-9509	-0-	15652	3	2708	9	N	2462	2431	0	31	1	-0-
02	20524	X	9956	-0-	-10568	-0-	8501	3	1455	9	N	1323	1283	0			40
03	22506	X	19527	-0-	-2979	-0-	16657	3	2870	9	N	2609	2609	0			40
04	21780	X	18031	-0-	-3749	-0-	15680	3	2351	9	N	2137	2137	0			40
05	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	16802	3	2510	9	N	2282	2281	0			41
06	18000	X	16558	-0-	-1442	-0-	13958	3	2600	9	N	2364	2202	0	164	1	39

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

M O	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
01	45911	X	18941	-0-	-26970	-0-	17249	3	1692	9	Y	1538	1538	0			84
02	41468	X	1985	-0-	-39483	-0-	1643	3	342	9	Y	311	311	0	57	1	27
03	41478	X	6019	-0-	-35459	-0-	4658	3	1361	9	Y	1237	1220	0			44
04	30360	X	13332	-0-	-17028	-0-	12197	3	1135	9	Y	1032	999	0			77
05	18941	X	2147	-0-	-16794	-0-	537	3	1610	9	Y	1464	1464	0			77
06	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	1460	1446	0	88	1	3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

M O	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
01	46841	X	25892	-0-	-20949	-0-	23056	3	2836	9	Y	2578	2578	0			124
02	42308	X	18290	-0-	-24018	-0-	16350	3	1940	9	Y	1764	1764	0	84	1	40
03	40424	X	27341	-0-	-13083	-0-	24081	3	3260	9	Y	2964	2932	0			72
04	27270	X	26910	-0-	-360	-0-	24198	3	2712	9	Y	2465	2401	0			136
05	28179	X	25219	-0-	-2960	-0-	22148	3	3071	9	Y	2792	2792	0			136
06	25920	X	24623	-0-	-1297	-0-	21370	3	3253	9	Y	2957	2854	0	215	1	24

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

M O	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
01	22382	X	14049	-0-	-8333	-0-	11972	3	2077	9	Y	1888	1888	0			-0-
02	18396	X	11009	-0-	-7387	-0-	9810	3	1199	9	Y	1090	1040	0			50
03	18383	X	12289	-0-	-6094	-0-	11356	3	933	9	Y	848	848	0			50
04	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	12395	3	763	9	Y	694	694	0			50
05	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	13513	3	1162	9	Y	1056	1056	0			50
*06	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	9995	3	2023	9	Y	1839	1838	0			51

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

M O	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
01	36487	X	23884	-0-	-12603	-0-	20657	3	3227	9	Y	2934	2898	0	36	1	-0-
02	27944	X	14215	-0-	-13729	-0-	12509	3	1706	9	Y	1551	1506	0			45
03	30938	X	25250	-0-	-5688	-0-	21952	3	3298	9	Y	2998	2998	0			45
04	26220	X	21891	-0-	-4329	-0-	19190	3	2701	9	Y	2455	2455	0			45
05	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	21346	3	2893	9	Y	2630	2628	0			47
06	23460	X	21644	-0-	-1816	-0-	18654	3	2990	9	Y	2718	2603	0	134	1	28

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449

M O	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
01	22723	X	13824	-0-	-8899	-0-	11468	3	2356	9	Y	2142	2142	0			-0-
02	20524	X	10853	-0-	-9671	-0-	9829	3	1024	9	Y	931	890	0			41
03	21762	X	12173	-0-	-9589	-0-	11597	3	576	9	Y	524	524	0			41
04	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	13853	3	472	9	Y	429	429	0			41
05	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	15315	3	1316	9	Y	1196	1196	0			41
*06	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	11720	3	2068	9	Y	1880	1879	0			42

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

M O	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
01	48608	X	24818	-0-	-23790	-0-	22373	3	2445	9	Y	2223	2223	0			109
02	43904	X	15269	-0-	-28635	-0-	13874	3	1395	9	Y	1268	1268	0	74	1	35
03	42005	X	13531	-0-	-28474	-0-	12105	3	1426	9	Y	1296	1283	0			48
04	25530	X	21406	-0-	-4124	-0-	20190	3	1216	9	Y	1105	1051	0			102
05	27823	X	27823	-0-	-0-	-0-	25348	3	2475	9	Y	2250	2250	0			102
06	24030	X	23009	-0-	-1021	-0-	20029	3	2980	9	Y	2709	2607	0	180	1	24

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

M O	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
01	43803	X	20582	-0-	-23221	-0-	18678	3	1904	9	Y	1731	1731	0			125
02	39564	X	16637	-0-	-22927	-0-	15097	3	1540	9	Y	1400	1399	0	85	1	41
03	32953	X	21638	-0-	-11315	-0-	19171	3	2467	9	Y	2243	2219	0			65
04	23460	X	23460	-0-	-0-	-0-	21404	3	2056	9	Y	1869	1817	0			117
05	25876	X	25876	-0-	-0-	-0-	23386	3	2490	9	Y	2264	2264	0			117
*06	21315	X	21315	-0-	-0-	-0-	18685	3	2630	9	Y	2391	2311	0	178	1	19

STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

M O	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
01	46593	X	24806	-0-	-21787	-0-	21671	3	3135	9	Y	2850	2850	0			139
02	42084	X	19133	-0-	-22951	-0-	17054	3	2079	9	Y	1890	1890	0	94	1	45
03	40703	X	22733	-0-	-17970	-0-	19781	3	2952	9	Y	2684	2657	0			72
04	28800	X	26405	-0-	-2395	-0-	23938	3	2467	9	Y	2243	2176	0			139
05	29760	X	27114	-0-	-2646	-0-	23876	3	3238	9	Y	2944	2944	0			139
06	24000	X	23425	-0-	-575	-0-	20238	3	3187	9	Y	2897	2809	0	206	1	21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

M O	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
01	185690	X	126483	-0-	-59207	-0-	2556	1	123281	3	Y	586	587	1			2
							1	4	645	9							
02	152264	X	84527	-0-	-67737	-0-	1744	1	82098	3	Y	615	534	1			83
							8	4	677	9							
03	167772	X	119268	-0-	-48504	-0-	2517	1	116016	3	Y	660	676	1			67
							9	4	726	9							
04	129090	X	99783	-0-	-29307	-0-	2204	1	97062	3	Y	467	477	1			57
							3	4	514	9							
05	133393	X	112243	-0-	-21150	-0-	2435	1	109334	3	Y	428	415	1			70
							3	4	471	9							
06	122400	X	108139	-0-	-14261	-0-	2394	1	105382	3	Y	327	365	1			32
							3	4	360	9							

STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

M O	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
01	153512	X	121465	-0-	-32047	-0-	2428	1	116146	3	Y	2627	2627	0			-0-
							1	4	2890	9							
02	132132	X	101772	-0-	-30360	-0-	2146	1	97855	3	Y	1587	1570	0			17
							25	4	1746	9							
03	146692	X	112656	-0-	-34036	-0-	2343	1	108009	3	Y	2087	2087	0			17
							8	4	2296	9							
04	116760	X	104588	-0-	-12172	-0-	2288	1	100417	3	Y	1709	1709	0			17
							3	4	1880	9							
05	120652	X	98018	-0-	-22634	-0-	2093	1	94004	3	Y	1743	1743	0			17
							4	4	1917	9							
06	116760	X	99288	-0-	-17472	-0-	2159	1	95392	3	Y	1576	1576	0			17
							3	4	1734	9							

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996

M O	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
01	113956	X	98873	-0-	-15083	-0-	2008	1	96597	3	Y	243	243	1			1
							1	4	267	9							
02	102928	X	75808	-0-	-27120	-0-	1604	1	73875	3	Y	292	254	1			39
							8	4	321	9							
03	118048	X	92385	-0-	-25663	-0-	1955	1	90160	3	Y	240	255	1			24
							6	4	264	9							
04	100200	X	80426	-0-	-19774	-0-	1781	1	78406	3	Y	215	213	1			26
							2	4	237	9							
05	103540	X	82943	-0-	-20597	-0-	1803	1	80916	3	Y	201	194	1			33
							3	4	221	9							
06	95670	X	74512	-0-	-21158	-0-	1655	1	72690	3	Y	150	168	1			15
							2	4	165	9							

JC MARTIN 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121613	X	104552	-0-	-17061	-0-	2118	1	102105	3	Y	298	297	1			1
							1	4	328	9							
02	109844	X	88497	-0-	-21347	-0-	1882	1	86273	3	Y	292	254	1			39
							21	4	321	9							
03	124496	X	94942	-0-	-29554	-0-	2008	1	92631	3	Y	269	281	1			27
							7	4	296	9							
04	105180	X	89733	-0-	-15447	-0-	1986	1	87472	3	Y	248	245	1			30
							2	4	273	9							
05	108686	X	89935	-0-	-18751	-0-	1954	1	87739	3	Y	217	212	1			35
							3	4	239	9							
06	101190	X	81730	-0-	-19460	-0-	1813	1	79736	3	Y	162	181	1			16
							3	4	178	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

M O	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
01	128619	X	112908	-0-	-15711	-0-	2287	1	110243	3	Y	343	342	1			1
							1	4	377	9							
02	116172	X	95666	-0-	-20506	-0-	2032	1	93201	3	Y	373	324	1			50
							23	4	410	9							
03	137020	X	103637	-0-	-33383	-0-	2193	1	101114	3	Y	294	314	1			30
							7	4	323	9							
04	114750	X	89206	-0-	-25544	-0-	1972	1	86884	3	Y	316	308	1			38
							2	4	348	9							
05	118575	X	99204	-0-	-19371	-0-	2156	1	96778	3	Y	243	241	1			40
							3	4	267	9							
06	109260	X	92755	-0-	-16505	-0-	2054	1	90505	3	Y	175	198	1			17
							3	4	193	9							

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

M O	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
01	24025	X	16155	-0-	-7870	-0-	14202	3	1953	9	Y	1775	1752	0	23	1	-0-
02	19460	X	8606	-0-	-10854	-0-	7493	3	1113	9	Y	1012	984	0			28
03	21421	X	15221	-0-	-6200	-0-	13290	3	1931	9	Y	1755	1755	0			28
04	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	12072	3	1582	9	Y	1438	1438	0			28
05	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	15351	3	1739	9	Y	1581	1579	0			30
*06	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	13748	3	1856	9	Y	1687	1562	0	125	1	30

JC MARTIN 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119226	X	98529	-0-	-20697	-0-	2000	1	96290	3	Y	216	216	1			1
							1	4	238	9							
02	107688	X	81446	-0-	-26242	-0-	1741	1	79508	3	Y	170	148	1			23
							10	4	187	9							
03	124558	X	90466	-0-	-34092	-0-	1914	1	88242	3	Y	275	270	1			28
							7	4	303	9							
04	101100	X	88521	-0-	-12579	-0-	1956	1	86154	3	Y	372	355	1			45
							2	4	409	9							
05	104470	X	89764	-0-	-14706	-0-	1948	1	87442	3	Y	337	327	1			55
							3	4	371	9							
06	95340	X	83351	-0-	-11989	-0-	1844	1	81223	3	Y	255	285	1			25
							3	4	281	9							

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

M O	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
01	98685	X	98685	-0-	-0-	-0-	992	1	96882	3	Y	736	58	0	678	1	-0-
							1	4	810	9							
02	88956	X	77163	-0-	-11793	-0-	990	1	75588	3	Y	524	134	0	273	1	117
							9	4	576	9							
03	98487	X	87377	-0-	-11110	-0-	786	1	85745	3	Y	765	175	0	310	1	397
							4	4	842	9							
04	78946	X	78946	-0-	-0-	-0-	853	1	77407	3	Y	623	143	0	497	1	380
							1	4	685	9							
05	76114	X	76114	-0-	-0-	-0-	832	1	74643	3	Y	579	142	0	634	1	183
							2	4	637	9							
*06	64170	X	64170	-0-	-0-	-0-	731	1	63256	3	Y	165	43	0	266	1	39
							1	4	182	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167307	X	124215	-0-		-43092	-0-	2466	1	117954	3	Y	3449	3449	0			-0-
								1	4	3794	9							
02	146076	X	103075	-0-		-43001	-0-	2151	1	98449	3	Y	2227	2201	0			26
								25	4	2450	9							
03	160921	X	116732	-0-		-44189	-0-	2401	1	110661	3	Y	3329	3329	0			26
								8	4	3662	9							
04	119790	X	109904	-0-		-9886	-0-	2381	1	104520	3	Y	2727	2727	0			26
								3	4	3000	9							
05	123783	X	111129	-0-		-12654	-0-	2365	1	106125	3	Y	2395	2395	0			26
								4	4	2635	9							
06	119790	X	101757	-0-		-18033	-0-	2198	1	97138	3	Y	2198	2198	0			26
								3	4	2418	9							

STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152241	X	122944	-0-		-29297	-0-	2447	1	117108	3	Y	3080	3080	0			-0-
								1	4	3388	9							
02	133924	X	100695	-0-		-33229	-0-	2124	1	96511	3	Y	1853	1831	0			22
								22	4	2038	9							
03	146816	X	117257	-0-		-29559	-0-	2427	1	111860	3	Y	2693	2693	0			22
								8	4	2962	9							
04	117660	X	108282	-0-		-9378	-0-	2358	1	103495	3	Y	2205	2205	0			22
								3	4	2426	9							
05	121582	X	106193	-0-		-15389	-0-	2260	1	101400	3	Y	2299	2299	0			22
								4	4	2529	9							
06	117660	X	103251	-0-		-14409	-0-	2233	1	98633	3	Y	2165	2165	0			22
								3	4	2382	9							

STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148118	X	136858	-0-		-11260	-0-	2694	1	128911	3	Y	4774	4774	0			-0-
								2	4	5251	9							
02	133784	X	110056	-0-		-23728	-0-	2273	1	104683	3	Y	2793	2760	0			33
								28	4	3072	9							
03	148118	X	130995	-0-		-17123	-0-	2683	1	123673	3	Y	4209	4209	0			33
								9	4	4630	9							
04	128820	X	122455	-0-		-6365	-0-	2643	1	116018	3	Y	3446	3446	0			33
								3	4	3791	9							
05	133114	X	123822	-0-		-9292	-0-	2612	1	117190	3	Y	3650	3650	0			33
								5	4	4015	9							
06	128820	X	118192	-0-		-10628	-0-	2529	1	111762	3	Y	3543	3543	0			33
								4	4	3897	9							

JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110422	X	67626	-0-		-42796	-0-	1367	1	65730	3	Y	480	480	1			2
								1	4	528	9							
02	93380	X	56805	-0-		-36575	-0-	1200	1	55134	3	Y	417	363	1			56
								12	4	459	9							
03	95077	X	72056	-0-		-23021	-0-	1517	1	69959	3	Y	524	527	1			53
								4	4	576	9							
04	68400	X	62122	-0-		-6278	-0-	1369	1	60260	3	Y	447	446	1			54
								1	4	492	9							
05	70680	X	55424	-0-		-15256	-0-	1198	1	53758	3	Y	424	409	1			69
								2	4	466	9							
06	68400	X	47905	-0-		-20495	-0-	1074	1	46457	3	Y	339	375	1			33
								1	4	373	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167400	X	124195	-0-		-43205	-0-	2458	1	117493	3	Y	3856	3856	0			-0-
								2	4	4242	9							
02	146328	X	79667	-0-		-66661	-0-	1597	1	75967	3	Y	1905	1879	0			26
								7	4	2096	9							
03	163091	X	113354	-0-		-49737	-0-	2328	1	107252	3	Y	3424	3424	0			26
								8	4	3766	9							
04	132450	X	108512	-0-		-23938	-0-	2347	1	103078	3	Y	2804	2804	0			26
								3	4	3084	9							
05	136865	X	108690	-0-		-28175	-0-	2290	1	102724	3	Y	3338	3338	0			26
								4	4	3672	9							
06	120180	X	114247	-0-		-5933	-0-	2450	1	108272	3	Y	3201	3201	0			26
								4	4	3521	9							

JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131905	X	96205	-0-		-35700	-0-	1943	1	93527	3	Y	667	668	1			2
								1	4	734	9							
02	119140	X	60679	-0-		-58461	-0-	1250	1	58860	3	Y	513	446	1			69
								5	4	564	9							
03	115785	X	84672	-0-		-31113	-0-	1784	1	82260	3	Y	565	577	1			57
								6	4	622	9							
04	96900	X	76740	-0-		-20160	-0-	1691	1	74433	3	Y	558	547	1			68
								2	4	614	9							
05	100130	X	76404	-0-		-23726	-0-	1651	1	74098	3	Y	594	565	1			97
								2	4	653	9							
06	93090	X	70283	-0-		-22807	-0-	1551	1	68200	3	Y	482	532	1			47
								2	4	530	9							

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60388	X	40039	-0-		-20349	-0-	719	1	34391	3	Y	4481	4481	0			-0-
								4929	9									
02	56280	X	39603	-0-		-16677	-0-	757	1	35805	3	Y	2756	2711	0			45
								9	4	3032	9							
03	58683	X	42065	-0-		-16618	-0-	781	1	35983	3	Y	4816	4816	0			45
								3	4	5298	9							
04	41279	X	41279	-0-		-0-	-0-	823	1	36117	3	Y	3944	3944	0			45
								1	4	4338	9							
05	40858	X	40425	-0-		-433	-0-	778	1	34890	3	Y	4324	4324	0			45
								1	4	4756	9							
06	39540	X	36111	-0-		-3429	-0-	695	1	30806	3	Y	4190	4190	0			45
								1	4	4609	9							

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53072	X	35317	-0-		-17755	-0-	537	1	25682	3	Y	8271	8271	0			-0-
								9098	9									
02	51660	X	32688	-0-		-18972	-0-	547	1	25311	3	Y	6206	6104	0			102
								3	4	6827	9							
03	50778	X	44371	-0-		-6407	-0-	726	1	33417	3	Y	9296	9296	0			102
								2	4	10226	9							
04	40909	X	40909	-0-		-0-	-0-	724	1	31810	3	Y	7613	7613	0			102
								1	4	8374	9							
05	41086	X	41086	-0-		-0-	-0-	695	1	31205	3	Y	8350	8350	0			102
								1	4	9185	9							
*06	37209	X	37209	-0-		-0-	-0-	614	1	27117	3	Y	8615	8615	0			102
								1	4	9477	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201686	X	162094	-0-	-39592	-0-	3301	1	157935	3	Y	778	211	0	567	1	-0-
							2	4	856	9							
02	177632	X	132649	-0-	-44983	-0-	2806	1	129001	3	Y	747	102	0	552	1	93
							20	4	822	9							
03	196664	X	158603	-0-	-38061	-0-	3353	1	154615	3	Y	566	140	0	472	1	47
							12	4	623	9							
04	158220	X	144330	-0-	-13890	-0-	3197	1	140319	3	Y	736	213	0	487	1	83
							4	4	810	9							
05	163494	X	142244	-0-	-21250	-0-	3085	1	138439	3	Y	649	195	0	466	1	71
							6	4	714	9							
06	156870	X	130327	-0-	-26543	-0-	2874	1	126983	3	Y	424	45	0	434	1	16
							4	4	466	9							

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	61950	X	41269	-0-	-20681	-0-	835	1	35444	3	Y	4535	488	0	4047	1	-0-
							1	4	4989	9							
12	54777	X	36527	-0-	-18250	-0-	718	1	31684	3	Y	3750	1358	0	2392	1	-0-
							4125	9									
01	51336	X	29337	-0-	-21999	-0-	512	1	24439	3	Y	3987	3987	0			-0-
							4386	9									
*02	46312	X	24831	-0-	-21481	-0-	454	1	21482	3	Y	2628	2590	0			38
							4	4	2891	9							
*03	49569	X	36457	-0-	-13112	-0-	678	1	31208	3	Y	4154	4154	0			38
							2	4	4569	9							
*04	44970	X	33166	-0-	-11804	-0-	656	1	28768	3	Y	3401	3401	0			38
							1	4	3741	9							
*05	36518	X	30758	-0-	-5760	-0-	585	1	26263	3	Y	3554	3554	0			38
							1	4	3909	9							
06	34650	X	30626	-0-	-4024	-0-	598	1	26401	3	Y	3296	3296	0			38
							1	4	3626	9							

GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	97350	X	63014	-0-	-34336	-0-	2725	1	59736	3	Y	500	227	0	273	1	-0-
							3	4	550	9							
*12	95294	X	58364	-0-	-36930	-0-	2483	1	55451	3	Y	389	322	0	67	1	-0-
							2	4	428	9							
*01	83204	X	50033	-0-	-33171	-0-	2026	1	47490	3	Y	469	118	0	351	1	-0-
							1	4	516	9							
*02	75152	X	47903	-0-	-27249	-0-	1661	1	45214	3	Y	924	226	0	489	1	209
							12	4	1016	9							
*03	75144	X	38955	-0-	-36189	-0-	1862	1	36231	3	Y	777	390	0	336	1	260
							7	4	855	9							
*04	69390	X	39587	-0-	-29803	-0-	1764	1	37384	3	Y	397	319	0	276	1	62
							2	4	437	9							
*05	58373	X	39343	-0-	-19030	-0-	1664	1	37195	3	Y	437	298	0	143	1	58
							3	4	481	9							
06	51330	X	34298	-0-	-17032	-0-	1432	1	32202	3	Y	602	118	0	387	1	155
							2	4	662	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	216101	X	179016	-0-	-37085	-0-	3627	1	173511	3	Y	1705	234	0	1471	1	-0-
							2	4	1876	9							
02	197064	X	152126	-0-	-44938	-0-	3206	1	146990	3	Y	1730	115	0	1381	1	234
							27	4	1903	9							
03	218178	X	172420	-0-	-45758	-0-	3628	1	167340	3	Y	1308	158	0	1258	1	126
							13	4	1439	9							
04	174450	X	151532	-0-	-22918	-0-	3333	1	146271	3	Y	1749	231	0	1404	1	240
							4	4	1924	9							
05	180265	X	156882	-0-	-23383	-0-	3384	1	151759	3	Y	1575	204	0	1396	1	215
							6	4	1733	9							
06	173250	X	149240	-0-	-24010	-0-	3271	1	144510	3	Y	1322	112	0	1375	1	50
							5	4	1454	9							

GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	198183	X	176666	-0-	-21517	-0-	3599	1	172233	3	Y	756	227	0	529	1	-0-
							2	4	832	9							
02	179480	X	119942	-0-	-59538	-0-	2526	1	116734	3	Y	613	96	0	442	1	75
							8	4	674	9							
03	193967	X	160931	-0-	-33036	-0-	3403	1	156885	3	Y	576	132	0	470	1	49
							9	4	634	9							
04	169350	X	164551	-0-	-4799	-0-	3644	1	160009	3	Y	813	214	0	553	1	95
							4	4	894	9							
05	177031	X	177031	-0-	-0-	-0-	3841	1	172399	3	Y	713	219	0	512	1	77
							7	4	784	9							
06	169350	X	164489	-0-	-4861	-0-	3626	1	160262	3	Y	541	126	0	475	1	17
							6	4	595	9							

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	202058	X	189104	-0-	-12954	-0-	3851	1	184064	3	Y	1079	246	0	833	1	-0-
							2	4	1187	9							
02	182476	X	137947	-0-	-44529	-0-	2931	1	134198	3	Y	731	108	0	533	1	90
							14	4	804	9							
03	202027	X	155867	-0-	-46160	-0-	3286	1	151517	3	Y	957	149	0	810	1	88
							11	4	1053	9							
04	184050	X	148054	-0-	-35996	-0-	3278	1	143881	3	Y	810	210	0	593	1	95
							4	4	891	9							
05	190185	X	155322	-0-	-34863	-0-	3370	1	151154	3	Y	720	199	0	534	1	82
							6	4	792	9							
06	183000	X	157972	-0-	-25028	-0-	3489	1	153986	3	Y	447	27	0	485	1	17
							5	4	492	9							

STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	64263	X	19807	-0-	-44456	-0-	351	1	16449	3	Y	2734	2734	0			-0-
							3007	9									
02	62440	X	23854	-0-	-38586	-0-	434	1	20924	3	Y	2269	2231	0	18	1	20
							2496	9									
03	64914	X	34271	-0-	-30643	-0-	610	1	28196	3	Y	4966	4966	0			20
							2	4	5463	9							
04	37080	X	32475	-0-	-4605	-0-	626	1	27374	3	Y	4067	4067	0			20
							1	4	4474	9							
05	35929	X	31271	-0-	-4658	-0-	594	1	26608	3	Y	3698	3698	0			20
							1	4	4068	9							
06	31140	X	30836	-0-	-304	-0-	585	1	25836	3	Y	4013	4010	0			23
							1	4	4414	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50902	X	21940	-0-		-28962		-0-	348	1	16700	3	Y	4447	4447	0			-0-
									4892	9									
02	45976	X	25967	-0-		-20009		-0-	447	1	21570	3	Y	3590	3530	0	28	1	32
									1	4	3949	9							
03	37045	X	27025	-0-		-10020		-0-	435	1	20122	3	Y	5878	5878	0			32
									2	4	6466	9							
04	29905	X	29905	-0-		-0-		-0-	550	1	24059	3	Y	4814	4814	0			32
									1	4	5295	9							
05	35623	X	35623	-0-		-0-		-0-	679	1	30487	3	Y	4051	4051	0			32
									1	4	4456	9							
06	27090	X	24361	-0-		-2729		-0-	434	1	19215	3	Y	4283	4281	0			34
									1	4	4711	9							

STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54188	X	20583	-0-		-33605		-0-	348	1	16681	3	Y	3231	3231	0			-0-
									3554	9									
02	48944	X	23891	-0-		-25053		-0-	431	1	20205	3	Y	2957	2901	0	26	1	30
									2	4	3253	9							
03	44485	X	25499	-0-		-18986		-0-	430	1	19797	3	Y	4792	4792	0			30
									1	4	5271	9							
04	29253	X	29253	-0-		-0-		-0-	557	1	24380	3	Y	3924	3924	0			30
									4316	9									
05	35721	X	35721	-0-		-0-		-0-	686	1	30803	3	Y	3846	3846	0			30
									1	4	4231	9							
*06	25594	X	25594	-0-		-0-		-0-	456	1	20190	3	Y	4497	4495	0			32
									1	4	4947	9							

STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43679	X	16978	-0-		-26701		-0-	291	1	13941	3	Y	2496	2496	0			-0-
									2746	9									
02	37716	X	19239	-0-		-18477		-0-	341	1	16511	3	Y	2170	2134	0	17	1	19
									2387	9									
03	33449	X	23640	-0-		-9809		-0-	406	1	18749	3	Y	4076	4076	0			19
									1	4	4484	9							
04	26527	X	26527	-0-		-0-		-0-	510	1	22344	3	Y	3338	3338	0			19
									1	4	3672	9							
05	33714	X	33714	-0-		-0-		-0-	652	1	29299	3	Y	3420	3420	0			19
									1	4	3762	9							
*06	22482	X	22482	-0-		-0-		-0-	409	1	18112	3	Y	3600	3598	0			21
									1	4	3960	9							

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217093	X	148950	-0-		-68143		-0-	3036	1	145691	3	Y	201	201	1			-0-
									2	4	221	9							
02	172424	X	103686	-0-		-68738		-0-	2193	1	101118	3	Y	332	301	1			31
									10	4	365	9							
03	189534	X	132145	-0-		-57389		-0-	2800	1	129053	3	Y	257	163	1			125
									9	4	283	9							
04	145770	X	71392	-0-		-74378		-0-	1576	1	69711	3	Y	93	175	1			43
									3	4	102	9							
05	148955	X	113958	-0-		-34997		-0-	2476	1	111255	3	Y	203	147	1			99
									4	4	223	9							
06	144150	X	116565	-0-		-27585		-0-	2577	1	113735	3	Y	226	264	1			61
									4	4	249	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915

M O	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
01	207266	X	137211	-0-	-70055	-0-	2789	1	134102	3	Y	290	290	1			-0-
							1	4	319	9							
02	161644	X	102157	-0-	-59487	-0-	2170	1	99639	3	Y	307	278	1			29
							10	4	338	9							
03	177816	X	123625	-0-	-54191	-0-	2616	1	120562	3	Y	398	233	1			194
							9	4	438	9							
04	135150	X	67095	-0-	-68055	-0-	1474	1	65191	3	Y	388	403	1			179
							3	4	427	9							
05	137206	X	113643	-0-	-23563	-0-	2466	1	110800	3	Y	339	353	1			165
							4	4	373	9							
06	132780	X	108336	-0-	-24444	-0-	2397	1	105756	3	Y	163	284	1			44
							4	4	179	9							

JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636

M O	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
01	211606	X	136465	-0-	-75141	-0-	2768	1	133485	3	Y	192	192	1			-0-
							1	4	211	9							
02	163912	X	96565	-0-	-67347	-0-	2043	1	94161	3	Y	320	290	1			30
							9	4	352	9							
03	177506	X	125484	-0-	-52022	-0-	2659	1	122521	3	Y	268	168	1			130
							9	4	295	9							
04	135510	X	66077	-0-	-69433	-0-	1454	1	64342	3	Y	253	267	1			116
							3	4	278	9							
05	136462	X	111043	-0-	-25419	-0-	2412	1	108397	3	Y	210	224	1			102
							3	4	231	9							
06	132060	X	102898	-0-	-29162	-0-	2274	1	100477	3	Y	130	197	1			35
							4	4	143	9							

JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799

M O	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
01	197160	X	135304	-0-	-61856	-0-	2749	1	132553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
02	162288	X	80967	-0-	-81321	-0-	1672	1	79232	3	Y	49	42	1			7
							9	4	54	9							
03	166873	X	109310	-0-	-57563	-0-	2320	1	106957	3	Y	22	26	1			3
							9	4	24	9							
04	135120	X	90364	-0-	-44756	-0-	2006	1	88350	3	Y	5	7	1			1
							2	4	6	9							
05	135377	X	94327	-0-	-41050	-0-	2055	1	92261	3	Y	7	7	1			1
							3	4	8	9							
06	131010	X	87591	-0-	-43419	-0-	1947	1	85624	3	Y	15	12	1			4
							3	4	17	9							

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293

M O	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
01	208072	X	133852	-0-	-74220	-0-	2714	1	130814	3	Y	294	294	1			-0-
							1	4	323	9							
02	171108	X	93058	-0-	-78050	-0-	1936	1	90769	3	Y	313	270	1			43
							9	4	344	9							
03	173662	X	122758	-0-	-50904	-0-	2600	1	119846	3	Y	275	283	1			35
							9	4	303	9							
04	133620	X	107530	-0-	-26090	-0-	2381	1	104931	3	Y	195	184	1			46
							3	4	215	9							
05	133858	X	109462	-0-	-24396	-0-	2379	1	106805	3	Y	250	250	1			46
							3	4	275	9							
06	129540	X	102504	-0-	-27036	-0-	2269	1	100065	3	Y	152	154	1			44
							3	4	167	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	185659	X	126214	-0-	-59445	-0-	2563	1	123211	3	Y	399	399	1			-0-
							1	4	439	9							
02	153356	X	87348	-0-	-66008	-0-	1835	1	85089	3	Y	372	321	1			51
							15	4	409	9							
03	154442	X	107386	-0-	-47056	-0-	2271	1	104677	3	Y	391	393	1			49
							8	4	430	9							
04	121530	X	87096	-0-	-34434	-0-	1926	1	84810	3	Y	325	298	1			76
							2	4	358	9							
05	125581	X	100118	-0-	-25463	-0-	2172	1	97448	3	Y	450	444	1			82
							3	4	495	9							
06	121530	X	97185	-0-	-24345	-0-	2143	1	94614	3	Y	386	358	1			110
							3	4	425	9							

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	210304	X	137597	-0-	-72707	-0-	2795	1	134111	3	Y	626	626	1			-0-
							2	4	689	9							
02	172872	X	95762	-0-	-77110	-0-	1990	1	92951	3	Y	737	636	1			101
							10	4	811	9							
03	166625	X	120338	-0-	-46287	-0-	2532	1	116720	3	Y	979	957	1			123
							9	4	1077	9							
04	134130	X	102884	-0-	-31246	-0-	2257	1	99399	3	Y	1114	976	1			261
							3	4	1225	9							
05	137609	X	108249	-0-	-29360	-0-	2343	1	105195	3	Y	643	787	1			117
							4	4	707	9							
06	133170	X	104200	-0-	-28970	-0-	2293	1	101249	3	Y	595	542	1			170
							3	4	655	9							

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	220100	X	165908	-0-	-54192	-0-	3376	1	161567	3	Y	875	217	0	658	1	-0-
							2	4	963	9							
02	199360	X	142004	-0-	-57356	-0-	3008	1	138005	3	Y	881	108	0	661	1	112
							22	4	969	9							
03	204507	X	173183	-0-	-31324	-0-	3660	1	168717	3	Y	721	148	0	622	1	63
							13	4	793	9							
04	163858	X	163858	-0-	-0-	-0-	3626	1	159165	3	Y	966	232	0	681	1	116
							4	4	1063	9							
05	170202	X	170202	-0-	-0-	-0-	3689	1	165532	3	Y	885	220	0	677	1	104
							7	4	974	9							
*06	163055	X	163055	-0-	-0-	-0-	3589	1	158695	3	Y	695	122	0	653	1	24
							6	4	765	9							

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	72137	X	28568	-0-	-43569	-0-	506	1	24226	3	Y	3487	3487	0			-0-
							3836	9									
02	50232	X	25087	-0-	-25145	-0-	487	1	22372	3	Y	2024	1974	0			50
							2	4	2226	9							
03	45043	X	27615	-0-	-17428	-0-	515	1	23744	3	Y	3049	3049	0			50
							2	4	3354	9							
04	27660	X	24407	-0-	-3253	-0-	483	1	21176	3	Y	2497	2497	0			50
							1	4	2747	9							
05	28582	X	25810	-0-	-2772	-0-	501	1	22417	3	Y	2628	2628	0			50
							1	4	2891	9							
06	27660	X	24093	-0-	-3567	-0-	465	1	20626	3	Y	2728	2728	0			50
							1	4	3001	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	73656	X	27518	-0-	-46138	-0-	506	1	24226	3	Y	2533	2533	0			-0-
							2786	9									
02	51100	X	25043	-0-	-26057	-0-	497	1	22910	3	Y	1485	1457	0			28
							2	4	1634	9							
03	46469	X	25847	-0-	-20622	-0-	497	1	22906	3	Y	2220	2220	0			28
							2	4	2442	9							
04	28530	X	24495	-0-	-4035	-0-	501	1	21993	3	Y	1818	1818	0			28
							1	4	2000	9							
05	29481	X	25139	-0-	-4342	-0-	501	1	22448	3	Y	1990	1990	0			28
							1	4	2189	9							
06	26820	X	22876	-0-	-3944	-0-	459	1	20195	3	Y	2019	2019	0			28
							1	4	2221	9							

DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	54312	X	23906	-0-	-30406	-0-	429	1	20531	3	Y	2678	2678	0			-0-
							2946	9									
02	37576	X	17433	-0-	-20143	-0-	334	1	15450	3	Y	1498	1479	0			19
							1	4	1648	9							
03	34596	X	20098	-0-	-14498	-0-	373	1	17184	3	Y	2309	2309	0			19
							1	4	2540	9							
04	21810	X	18900	-0-	-2910	-0-	375	1	16445	3	Y	1891	1891	0			19
							2080	9									
05	22537	X	17659	-0-	-4878	-0-	337	1	15119	3	Y	2002	2002	0			19
							1	4	2202	9							
06	21810	X	15574	-0-	-6236	-0-	295	1	12962	3	Y	2106	2106	0			19
							2317	9									

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	111631	X	36347	-0-	-75284	-0-	654	1	31248	3	Y	4041	4041	0			-0-
							4445	9									
02	78680	X	32473	-0-	-46207	-0-	631	1	29109	3	Y	2481	2442	0			39
							4	4	2729	9							
03	71331	X	38040	-0-	-33291	-0-	721	1	33224	3	Y	3720	3720	0			39
							3	4	4092	9							
04	38070	X	34297	-0-	-3773	-0-	690	1	30254	3	Y	3047	3047	0			39
							1	4	3352	9							
05	39339	X	33343	-0-	-5996	-0-	650	1	29187	3	Y	3186	3186	0			39
							1	4	3505	9							
06	36420	X	29707	-0-	-6713	-0-	584	1	25720	3	Y	3093	3093	0			39
							1	4	3402	9							

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	114421	X	82498	-0-	-31923	-0-	1465	1	70095	3	Y	9943	9943	0			-0-
							1	4	10937	9							
02	102088	X	51254	-0-	-50834	-0-	954	1	44203	3	Y	5537	5451	0			86
							6	4	6091	9							
03	63953	X	58523	-0-	-5430	-0-	1067	1	49112	3	Y	7582	7582	0			86
							4	4	8340	9							
04	64620	X	50068	-0-	-14552	-0-	963	1	42274	3	Y	6209	6209	0			86
							1	4	6830	9							
05	66774	X	49489	-0-	-17285	-0-	929	1	41662	3	Y	6269	6269	0			86
							2	4	6896	9							
06	64620	X	45611	-0-	-19009	-0-	868	1	38316	3	Y	5842	5842	0			86
							1	4	6426	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121706	X	80235	-0-	-41471	-0-	1382	1	66083	3	Y	11608	11608	0			-0-
							1	4	12769	9							
02	99316	X	50183	-0-	-49133	-0-	889	1	41601	3	Y	6990	6891	0			99
							4	4	7689	9							
03	63728	X	63728	-0-	-0-	-0-	1104	1	50854	3	Y	10696	10696	0			99
							4	4	11766	9							
04	62490	X	55185	-0-	-7305	-0-	1015	1	44533	3	Y	8760	8760	0			99
							1	4	9636	9							
05	64573	X	56338	-0-	-8235	-0-	1028	1	46073	3	Y	8395	8395	0			99
							2	4	9235	9							
06	62490	X	45373	-0-	-17117	-0-	831	1	36695	3	Y	7133	7133	0			99
							1	4	7846	9							

STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125023	X	96783	-0-	-28240	-0-	1678	1	80279	3	Y	13477	13477	0			-0-
							1	4	14825	9							
02	112924	X	51554	-0-	-61370	-0-	902	1	42812	3	Y	7124	7034	0			90
							4	4	7836	9							
03	70866	X	68068	-0-	-2798	-0-	1163	1	53549	3	Y	12138	12138	0			90
							4	4	13352	9							
04	72270	X	60678	-0-	-11592	-0-	1108	1	48635	3	Y	9940	9940	0			90
							1	4	10934	9							
05	74679	X	58416	-0-	-16263	-0-	1035	1	46445	3	Y	9940	9940	0			90
							2	4	10934	9							
06	72270	X	51643	-0-	-20627	-0-	933	1	41205	3	Y	8640	8640	0			90
							1	4	9504	9							

STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110298	X	62804	-0-	-47494	-0-	1071	1	51269	3	Y	9512	9512	0			-0-
							1	4	10463	9							
02	99624	X	40558	-0-	-59066	-0-	729	1	34042	3	Y	5257	5185	0			72
							4	4	5783	9							
03	86800	X	50903	-0-	-35897	-0-	911	1	41941	3	Y	7316	7316	0			72
							3	4	8048	9							
04	47730	X	47138	-0-	-592	-0-	904	1	39643	3	Y	5991	5991	0			72
							1	4	6590	9							
05	49321	X	46777	-0-	-2544	-0-	870	1	39050	3	Y	6232	6232	0			72
							2	4	6855	9							
06	47730	X	42687	-0-	-5043	-0-	792	1	34920	3	Y	6340	6340	0			72
							1	4	6974	9							

STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115165	X	64031	-0-	-51134	-0-	1150	1	55057	3	Y	7112	7112	0			-0-
							1	4	7823	9							
02	104020	X	47682	-0-	-56338	-0-	907	1	41915	3	Y	4413	4347	0			66
							6	4	4854	9							
03	91450	X	54885	-0-	-36565	-0-	988	1	45491	3	Y	7638	7638	0			66
							4	4	8402	9							
04	52590	X	49289	-0-	-3301	-0-	945	1	41462	3	Y	6255	6255	0			66
							1	4	6881	9							
05	54343	X	50030	-0-	-4313	-0-	957	1	42947	3	Y	5567	5567	0			66
							2	4	6124	9							
06	52590	X	44656	-0-	-7934	-0-	854	1	37652	3	Y	5590	5590	0			66
							1	4	6149	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538

M O	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
01	103974	X	63081	-0-	-40893	-0-	1132	1	54035	3	Y	7194	7194	0			-0-
							1	4	7913	9							
02	93912	X	45076	-0-	-48836	-0-	850	1	39730	3	Y	4080	3991	0			89
							8	4	4488	9							
03	91884	X	48956	-0-	-42928	-0-	887	1	40852	3	Y	6558	6558	0			89
							3	4	7214	9							
04	51900	X	42358	-0-	-9542	-0-	812	1	35637	3	Y	5371	5371	0			89
							1	4	5908	9							
05	53630	X	42580	-0-	-11050	-0-	797	1	35790	3	Y	5446	5446	0			89
							2	4	5991	9							
06	51900	X	37649	-0-	-14251	-0-	703	1	30949	3	Y	5451	5451	0			89
							1	4	5996	9							

CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					53
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					53
03	341	N	94	-0-	-247	-0-	94	3			N	-0-					53
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					53
05	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	3			N	-0-					53
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					53

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

01	173569	X	127704	-0-	-45865	-0-	127704	2			N	-0-					-0-
02	146720	X	109431	-0-	-37289	-0-	109431	2			N	-0-					-0-
03	154659	X	119296	-0-	-35363	-0-	119296	2			N	-0-					-0-
04	141660	X	110902	-0-	-30758	-0-	110902	2			N	-0-					-0-
05	138291	X	108871	-0-	-29420	-0-	108871	2			N	-0-					-0-
06	123570	X	102006	-0-	-21564	-0-	102006	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

01	217403	X	162727	-0-	-54676	-0-	162727	2			N	-0-					-0-
02	185024	X	143243	-0-	-41781	-0-	143243	2			N	-0-					-0-
03	193967	X	144884	-0-	-49083	-0-	144884	2			N	-0-					-0-
04	178200	X	148657	-0-	-29543	-0-	148657	2			N	-0-					-0-
05	174220	X	146983	-0-	-27237	-0-	146983	2			N	-0-					-0-
06	157470	X	145040	-0-	-12430	-0-	145040	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

01	201531	X	144047	-0-	-57484	-0-	144047	2			N	-0-					-0-
02	169176	X	124017	-0-	-45159	-0-	124017	2			N	-0-					-0-
03	176111	X	130795	-0-	-45316	-0-	130795	2			N	-0-					-0-
04	160410	X	126554	-0-	-33856	-0-	126554	2			N	-0-					-0-
05	155930	X	117844	-0-	-38086	-0-	117844	2			N	-0-					-0-
06	139410	X	110239	-0-	-29171	-0-	110239	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

M O	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
01	145979	X	88443	-0-	-57536	-0-	88443	2			N	-0-					-0-
02	119280	X	71936	-0-	-47344	-0-	71936	2			N	-0-					-0-
03	119443	X	79603	-0-	-39840	-0-	79603	2			N	-0-					-0-
04	105090	X	68859	-0-	-36231	-0-	68859	2			N	-0-					-0-
05	99107	X	51432	-0-	-47675	-0-	51432	2			N	-0-					-0-
06	85590	X	49513	-0-	-36077	-0-	49513	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

01	207793	X	143049	-0-	-64744	-0-	143049	2			N	-0-					-0-
02	173432	X	118786	-0-	-54646	-0-	118786	2			N	-0-					-0-
03	178591	X	130943	-0-	-47648	-0-	130943	2			N	-0-					-0-
04	161880	X	121418	-0-	-40462	-0-	121418	2			N	-0-					-0-
05	156643	X	117163	-0-	-39480	-0-	117163	2			N	-0-					-0-
06	138420	X	109021	-0-	-29399	-0-	109021	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

01	146196	X	92633	-0-	-53563	-0-	92633	2			N	-0-					-0-
02	120400	X	76005	-0-	-44395	-0-	76005	2			N	-0-					-0-
03	119877	X	87977	-0-	-31900	-0-	87977	2			N	-0-					-0-
04	106020	X	79392	-0-	-26628	-0-	79392	2			N	-0-					-0-
05	102796	X	76891	-0-	-25905	-0-	76891	2			N	-0-					-0-
06	89640	X	71261	-0-	-18379	-0-	71261	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

01	10106	X	9134	-0-	-972	-0-	306	1	8828	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	7536	-0-	-1592	-0-	202	1	7334	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	7756	-0-	-2102	-0-	248	1	7508	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	7664	-0-	-1726	-0-	238	1	7426	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	7804	-0-	-1682	-0-	248	1	7556	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7467	-0-	-1383	-0-	247	1	7220	2	N	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

01	6231	X	4958	-0-	-1273	-0-	166	1	4792	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5129	-0-	-499	-0-	137	1	4992	2	N	-0-					-0-
03	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	223	1	6759	2	N	-0-					-0-
04	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	242	1	7569	2	N	-0-					-0-
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	237	1	7216	2	N	-0-					-0-
*06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	231	1	6752	2	N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

01	2542	N	2259	-0-	-283	-0-	299	1	1960	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1594	-0-	-394	-0-	156	1	1438	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	113	1	2000	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2024	-0-	-166	-0-	284	1	1740	2	N	-0-					-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	433	1	1911	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	409	1	1611	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 O	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
01	5518	X	4860	-0-	-658	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4307	-0-	-341	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4251	-0-	-895	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3915	-0-	-1065	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4023	-0-	-968	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4373	-0-	-337	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

01	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3947	-0-	-29	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
05	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
*06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

01	6541	X	5605	-0-	-936	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5014	-0-	-894	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5882	-0-	-659	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5665	-0-	-39	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5197	-0-	-503	-0-	5197	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

01	9269	X	224	-0-	-9045	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	1097	-0-	-6799	-0-	66	1	1031	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7373	-0-	-1028	-0-	52	1	7321	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6870	-0-	-720	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6731	-0-	-409	-0-	6731	2			N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

01	4278	X	3446	-0-	-832	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
*06	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

01	30281	X	30281	-0-	-0-	-0-	30281	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	23251	-0-	-885	-0-	23251	2			N	-0-					-0-
03	26195	X	24071	-0-	-2124	-0-	24071	2			N	-0-					-0-
04	29310	X	22545	-0-	-6765	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	24501	-0-	-5786	-0-	24501	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	22572	-0-	-6738	-0-	22572	2			N	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

01	14322	X	12247	-0-	-2075	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11158	-0-	-1218	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	11868	-0-	-1679	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
04	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	13324	-0-	-192	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11829	-0-	-141	-0-	11829	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 O	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
01	38533	X	34169	-0-	-4364	-0-	34169	2			N	-0-			-0-
02	33880	X	29920	-0-	-3960	-0-	126	1	29794	2	N	-0-			-0-
03	36518	X	31864	-0-	-4654	-0-	59	1	31805	2	N	-0-			-0-
04	34650	X	30296	-0-	-4354	-0-	30296	2			N	-0-			-0-
05	35030	X	31106	-0-	-3924	-0-	31106	2			N	-0-			-0-
06	33060	X	29557	-0-	-3503	-0-	29557	2			N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

01	38223	X	33435	-0-	-4788	-0-	33435	2			N	-0-			-0-
02	32648	X	29414	-0-	-3234	-0-	76	1	29338	2	N	-0-			-0-
03	35216	X	31715	-0-	-3501	-0-	52	1	31663	2	N	-0-			-0-
04	32700	X	29905	-0-	-2795	-0-	29905	2			N	-0-			-0-
05	33790	X	31124	-0-	-2666	-0-	31124	2			N	-0-			-0-
06	32370	X	29296	-0-	-3074	-0-	29296	2			N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

01	78337	X	66607	-0-	-11730	-0-	66607	2			N	-0-			-0-
02	67704	X	58218	-0-	-9486	-0-	122	1	58096	2	N	-0-			-0-
03	72974	X	63581	-0-	-9393	-0-	59	1	63522	2	N	-0-			-0-
04	68520	X	59280	-0-	-9240	-0-	59280	2			N	-0-			-0-
05	68603	X	60407	-0-	-8196	-0-	60407	2			N	-0-			-0-
06	64470	X	57407	-0-	-7063	-0-	57407	2			N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

01	27174	X	27174	-0-	-0-	-0-	27174	2			N	-0-			-0-
02	26124	X	23557	-0-	-2567	-0-	23557	2			N	-0-			-0-
03	28923	X	25483	-0-	-3440	-0-	25483	2			N	-0-			-0-
04	27990	X	23999	-0-	-3991	-0-	23999	2			N	-0-			-0-
05	27962	X	24077	-0-	-3885	-0-	24077	2			N	-0-			-0-
06	26310	X	22608	-0-	-3702	-0-	22608	2			N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

01	61070	X	52655	-0-	-8415	-0-	52655	2			N	-0-			-0-
02	53172	X	45205	-0-	-7967	-0-	123	1	45082	2	N	-0-			-0-
03	57505	X	50774	-0-	-6731	-0-	59	1	50715	2	N	-0-			-0-
04	54180	X	47375	-0-	-6805	-0-	47375	2			N	-0-			-0-
05	54436	X	47384	-0-	-7052	-0-	47384	2			N	-0-			-0-
06	50970	X	44964	-0-	-6006	-0-	44964	2			N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

01	51615	X	44656	-0-	-6959	-0-	44656	2			N	-0-			-0-
02	45052	X	39559	-0-	-5493	-0-	126	1	39433	2	N	-0-			-0-
03	48887	X	42231	-0-	-6656	-0-	59	1	42172	2	N	-0-			-0-
04	45960	X	39674	-0-	-6286	-0-	39674	2			N	-0-			-0-
05	46035	X	41816	-0-	-4219	-0-	41816	2			N	-0-			-0-
06	43230	X	38899	-0-	-4331	-0-	38899	2			N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

01	37231	X	32362	-0-	-4869	-0-	32362	2			N	-0-			-0-
02	32424	X	28788	-0-	-3636	-0-	81	1	28707	2	N	-0-			-0-
03	34968	X	30838	-0-	-4130	-0-	59	1	30779	2	N	-0-			-0-
04	32760	X	29267	-0-	-3493	-0-	29267	2			N	-0-			-0-
05	32984	X	29617	-0-	-3367	-0-	29617	2			N	-0-			-0-
06	31320	X	28051	-0-	-3269	-0-	28051	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24053	X	24053	-0-	-0-	-0-	24053	2			N	-0-			-0-
02	23688	X	19798	-0-	-3890	-0-	44	1	19754	2	N	-0-			-0-
03	26319	X	21765	-0-	-4554	-0-	21765	2			N	-0-			-0-
04	25470	X	19836	-0-	-5634	-0-	19836	2			N	-0-			-0-
05	26319	X	16034	-0-	-10285	-0-	16034	2			N	-0-			-0-
06	23280	X	19399	-0-	-3881	-0-	19399	2			N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

M O	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
01	30306	X	30306	-0-	-0-	-0-	30306	2			N	-0-			-0-
02	27575	X	27575	-0-	-0-	-0-	28	1	27547	2	N	-0-			-0-
03	29419	X	28837	-0-	-582	-0-	3	1	28834	2	N	-0-			-0-
04	28470	X	26799	-0-	-1671	-0-	26799	2			N	-0-			-0-
05	29419	X	27140	-0-	-2279	-0-	27140	2			N	-0-			-0-
06	28470	X	23991	-0-	-4479	-0-	23991	2			N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	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
01	43400	X	38747	-0-	-4653	-0-	38747	2			N	-0-			-0-
02	37688	X	33812	-0-	-3876	-0-	76	1	33736	2	N	-0-			-0-
03	41261	X	36826	-0-	-4435	-0-	52	1	36774	2	N	-0-			-0-
04	39720	X	35375	-0-	-4345	-0-	35375	2			N	-0-			-0-
05	39370	X	36066	-0-	-3304	-0-	36066	2			N	-0-			-0-
06	37500	X	34157	-0-	-3343	-0-	34157	2			N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	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
01	28954	X	26126	-0-	-2828	-0-	26126	2			N	-0-			-0-
02	25256	X	22996	-0-	-2260	-0-	73	1	22923	2	N	-0-			-0-
03	27063	X	25545	-0-	-1518	-0-	52	1	25493	2	N	-0-			-0-
04	26190	X	23933	-0-	-2257	-0-	23933	2			N	-0-			-0-
05	27063	X	23261	-0-	-3802	-0-	23261	2			N	-0-			-0-
06	25290	X	22395	-0-	-2895	-0-	22395	2			N	-0-			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

M O	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
01	37975	X	33507	-0-	-4468	-0-	1676	1	31831	2	N	-0-			-0-
02	34300	X	30160	-0-	-4140	-0-	1257	1	28903	2	N	-0-			-0-
03	37975	X	30673	-0-	-7302	-0-	1524	1	29149	2	N	-0-			-0-
04	33720	X	28954	-0-	-4766	-0-	1437	1	27517	2	N	-0-			-0-
05	33511	X	29560	-0-	-3951	-0-	1519	1	28041	2	N	-0-			-0-
06	32430	X	26693	-0-	-5737	-0-	1574	1	25119	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

M O	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
01	35247	X	31720	-0-	-3527	-0-	1486	1	30234	2	N	-0-			-0-
02	31304	X	27442	-0-	-3862	-0-	951	1	26491	2	N	-0-			-0-
03	33263	X	30962	-0-	-2301	-0-	1287	1	29675	2	N	-0-			-0-
04	31680	X	29356	-0-	-2324	-0-	1261	1	28095	2	N	-0-			-0-
05	31713	X	29569	-0-	-2144	-0-	1298	1	28271	2	N	-0-			-0-
06	30690	X	28523	-0-	-2167	-0-	1278	1	27245	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

01	48484	X	42204	-0-	-6280	-0-	1625	1	40579	2	N	-0-					-0-
02	42560	X	35376	-0-	-7184	-0-	959	1	34417	2	N	-0-					-0-
03	45849	X	40103	-0-	-5746	-0-	989	1	39114	2	N	-0-					-0-
04	42690	X	37095	-0-	-5595	-0-	1123	1	35972	2	N	-0-					-0-
05	44113	X	36552	-0-	-7561	-0-	1137	1	35415	2	N	-0-					-0-
06	40830	X	39038	-0-	-1792	-0-	1463	1	37575	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

01	46698	X	46698	-0-	-0-	-0-	2132	1	44566	2	N	-0-					-0-
02	40336	X	40336	-0-	-0-	-0-	1509	1	38827	2	N	-0-					-0-
03	52235	X	44205	-0-	-8030	-0-	1988	1	42217	2	N	-0-					-0-
04	50550	X	44311	-0-	-6239	-0-	2013	1	42298	2	N	-0-					-0-
05	52235	X	42998	-0-	-9237	-0-	1884	1	41114	2	N	-0-					-0-
*06	46151	X	46151	-0-	-0-	-0-	1851	1	44300	2	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

01	29141	X	29141	-0-	-0-	-0-	29141	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	26216	-0-	-1980	-0-	32	1	26184	2	N	-0-					-0-
03	31217	X	27325	-0-	-3892	-0-	27325	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	24561	-0-	-5649	-0-	24561	2			N	-0-					-0-
05	29481	X	24988	-0-	-4493	-0-	24988	2			N	-0-					-0-
06	28200	X	24491	-0-	-3709	-0-	24491	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

01	32885	X	32885	-0-	-0-	-0-	32885	2			N	-0-					-0-
02	31472	X	27964	-0-	-3508	-0-	49	1	27915	2	N	-0-					-0-
03	34844	X	28837	-0-	-6007	-0-	3	1	28834	2	N	-0-					-0-
04	33720	X	27677	-0-	-6043	-0-	27677	2			N	-0-					-0-
05	32891	X	27780	-0-	-5111	-0-	27780	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	26553	-0-	-5277	-0-	26553	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

01	59334	X	45885	-0-	-13449	-0-	45885	2			N	-0-					-0-
02	49700	X	42907	-0-	-6793	-0-	95	1	42812	2	N	-0-					-0-
03	55025	X	46663	-0-	-8362	-0-	46663	2			N	-0-					-0-
04	53250	X	43825	-0-	-9425	-0-	43825	2			N	-0-					-0-
05	47957	X	39895	-0-	-8062	-0-	39895	2			N	-0-					-0-
06	45960	X	41140	-0-	-4820	-0-	41140	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

01	24769	X	23533	-0-	-1236	-0-	23533	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	25060	-0-	-28	-0-	95	1	24965	2	N	-0-					-0-
03	27776	X	26840	-0-	-936	-0-	26840	2			N	-0-					-0-
04	26880	X	15209	-0-	-11671	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
05	27745	X	27211	-0-	-534	-0-	27211	2			N	-0-					-0-
06	26850	X	22898	-0-	-3952	-0-	3	1	22895	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	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
01	31108	X	31108	-0-	-0-	-0-	31108	2			N	-0-					-0-
02	32676	X	26947	-0-	-5729	-0-	95	1	26852	2	N	-0-					-0-
03	36177	X	27805	-0-	-8372	-0-	27805	2			N	-0-					-0-
04	35010	X	27167	-0-	-7843	-0-	27167	2			N	-0-					-0-
05	34410	X	25705	-0-	-8705	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
06	30090	X	27611	-0-	-2479	-0-	27611	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

M O	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
01	31018	X	31018	-0-	-0-	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
02	29624	X	25939	-0-	-3685	-0-	95	1	25844	2	N	-0-					-0-
03	32798	X	26845	-0-	-5953	-0-	26845	2			N	-0-					-0-
04	31740	X	24958	-0-	-6782	-0-	24958	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	24160	-0-	-7863	-0-	24160	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	25309	-0-	-4721	-0-	25309	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

M O	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
01	72850	X	70728	-0-	-2122	-0-	70728	2			N	-0-					-0-
02	68096	X	62130	-0-	-5966	-0-	62130	2			N	-0-					-0-
03	75392	X	66667	-0-	-8725	-0-	66667	2			N	-0-					-0-
04	72960	X	63134	-0-	-9826	-0-	63134	2			N	-0-					-0-
05	73687	X	63228	-0-	-10459	-0-	63228	2			N	-0-					-0-
06	68460	X	59868	-0-	-8592	-0-	59868	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

M O	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
01	19065	X	18260	-0-	-805	-0-	993	1	17267	2	Y	-0-					-0-
02	16604	X	15836	-0-	-768	-0-	978	1	14858	2	Y	-0-					-0-
03	19065	X	16659	-0-	-2406	-0-	1027	1	15632	2	Y	-0-					-0-
04	18450	X	15139	-0-	-3311	-0-	880	1	14259	2	Y	-0-					-0-
05	18259	X	16321	-0-	-1938	-0-	1074	1	15247	2	Y	-0-					-0-
06	17670	X	14328	-0-	-3342	-0-	988	1	13340	2	Y	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

M O	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
01	35781	X	35781	-0-	-0-	-0-	35781	2			N	-0-					-0-
02	36288	X	30050	-0-	-6238	-0-	30050	2			N	-0-					-0-
03	40176	X	32405	-0-	-7771	-0-	32405	2			N	-0-					-0-
04	38880	X	29300	-0-	-9580	-0-	29300	2			N	-0-					-0-
05	38998	X	29721	-0-	-9277	-0-	29721	2			N	-0-					-0-
06	34620	X	27650	-0-	-6970	-0-	27650	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

M O	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
01	30714	X	30714	-0-	-0-	-0-	30714	2			N	-0-					-0-
02	29540	X	26742	-0-	-2798	-0-	26742	2			N	-0-					-0-
03	32705	X	28674	-0-	-4031	-0-	28674	2			N	-0-					-0-
04	31650	X	27142	-0-	-4508	-0-	27142	2			N	-0-					-0-
05	32240	X	26867	-0-	-5373	-0-	26867	2			N	-0-					-0-
06	29730	X	24611	-0-	-5119	-0-	24611	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

M O	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
01	27187	X	25580	-0-	-1607	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
02	25648	X	22140	-0-	-3508	-0-	22140	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	23138	-0-	-5258	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	17195	-0-	-10285	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	25607	-0-	-1518	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	19127	-0-	-5623	-0-	19127	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

M O	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
01	35836	X	30175	-0-	-5661	-0-	30175	2			N	-0-			-0-
02	30968	X	26964	-0-	-4004	-0-	72	1	26892	2	N	-0-			-0-
03	33666	X	29457	-0-	-4209	-0-	52	1	29405	2	N	-0-			-0-
04	31800	X	27451	-0-	-4349	-0-	27451	2			N	-0-			-0-
05	31403	X	28118	-0-	-3285	-0-	28118	2			N	-0-			-0-
06	29190	X	25870	-0-	-3320	-0-	25870	2			N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

M O	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
01	46035	X	39361	-0-	-6674	-0-	39361	2			N	-0-			-0-
02	40292	X	34251	-0-	-6041	-0-	76	1	34175	2	N	-0-			-0-
03	43586	X	37345	-0-	-6241	-0-	52	1	37293	2	N	-0-			-0-
04	40680	X	34705	-0-	-5975	-0-	34705	2			N	-0-			-0-
05	40734	X	35932	-0-	-4802	-0-	35932	2			N	-0-			-0-
06	38100	X	32930	-0-	-5170	-0-	32930	2			N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34669	X	34669	-0-	-0-	-0-	34669	2			N	-0-			-0-
02	33908	X	29941	-0-	-3967	-0-	29941	2			N	-0-			-0-
03	37541	X	31944	-0-	-5597	-0-	31944	2			N	-0-			-0-
04	36330	X	29988	-0-	-6342	-0-	29988	2			N	-0-			-0-
05	36425	X	30104	-0-	-6321	-0-	30104	2			N	-0-			-0-
06	33540	X	28173	-0-	-5367	-0-	28173	2			N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

M O	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
01	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	1240	1	21549	2	Y	-0-			-0-
02	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	1217	1	18474	2	Y	-0-			-0-
03	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	1284	1	19791	2	Y	-0-			-0-
04	24540	X	19079	-0-	-5461	-0-	1108	1	17971	2	Y	-0-			-0-
05	22785	X	20796	-0-	-1989	-0-	1369	1	19427	2	Y	-0-			-0-
06	22050	X	19383	-0-	-2667	-0-	1337	1	18046	2	Y	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

M O	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
01	39200	X	39200	-0-	-0-	-0-	39200	2			N	-0-			-0-
02	35020	X	35020	-0-	-0-	-0-	35020	2			N	-0-			-0-
03	36725	X	36725	-0-	-0-	-0-	36725	2			N	-0-			-0-
04	34276	X	34276	-0-	-0-	-0-	34276	2			N	-0-			-0-
05	34437	X	34437	-0-	-0-	-0-	34437	2			N	-0-			-0-
*06	32668	X	32668	-0-	-0-	-0-	32668	2			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

M O	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
01	35094	X	35094	-0-	-0-	-0-	35094	2			N	-0-			-0-
02	30163	X	30163	-0-	-0-	-0-	30163	2			N	-0-			-0-
03	32069	X	32069	-0-	-0-	-0-	32069	2			N	-0-			-0-
04	30750	X	29831	-0-	-919	-0-	29831	2			N	-0-			-0-
05	31775	X	29535	-0-	-2240	-0-	29535	2			N	-0-			-0-
06	30750	X	27750	-0-	-3000	-0-	27750	2			N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

M O	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
01	77500	X	76440	-0-	-1060	-0-	1541	1	74899	2	N	-0-			-0-
02	65506	X	65506	-0-	-0-	-0-	1662	1	63844	2	N	-0-			-0-
03	73243	X	73243	-0-	-0-	-0-	1969	1	71274	2	N	-0-			-0-
04	73980	X	64579	-0-	-9401	-0-	1795	1	62784	2	N	-0-			-0-
05	76446	X	62730	-0-	-13716	-0-	1737	1	60993	2	N	-0-			-0-
06	73980	X	58965	-0-	-15015	-0-	1678	1	57287	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

M O	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
01	119443	X	93307	-0-	-26136	-0-	86	1	93221	2	N	-0-			-0-
02	107828	X	72483	-0-	-35345	-0-	60	1	72423	2	N	-0-			-0-
03	119381	X	93204	-0-	-26177	-0-	998	1	92206	2	N	-0-			-0-
04	109470	X	74902	-0-	-34568	-0-	2888	1	72014	2	N	-0-			-0-
05	105772	X	39458	-0-	-66314	-0-	1336	1	38122	2	N	-0-			-0-
06	90300	X	33267	-0-	-57033	-0-	2814	1	30453	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

M O	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
01	144832	X	109346	-0-	-35486	-0-	2	1	109344	2	N	-0-			-0-
02	122920	X	94762	-0-	-28158	-0-	1	1	94761	2	N	-0-			-0-
03	128557	X	99558	-0-	-28999	-0-	9	1	99549	2	N	-0-			-0-
04	117840	X	92781	-0-	-25059	-0-	39	1	92742	2	N	-0-			-0-
05	114638	X	88350	-0-	-26288	-0-	46	1	88304	2	N	-0-			-0-
06	105810	X	87275	-0-	-18535	-0-	61	1	87214	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

M O	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
01	116343	X	89012	-0-	-27331	-0-	1	1	89011	2	N	-0-			-0-
02	98700	X	75972	-0-	-22728	-0-	75972	2			N	-0-			-0-
03	109275	X	81226	-0-	-28049	-0-	7	1	81219	2	N	-0-			-0-
04	96990	X	74030	-0-	-22960	-0-	31	1	73999	2	N	-0-			-0-
05	93713	X	73990	-0-	-19723	-0-	38	1	73952	2	N	-0-			-0-
06	86130	X	68452	-0-	-17678	-0-	48	1	68404	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

M O	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
01	117614	X	89303	-0-	-28311	-0-	1	1	89302	2	N	-0-			-0-
02	99484	X	76094	-0-	-23390	-0-	76094	2			N	-0-			-0-
03	104532	X	81546	-0-	-22986	-0-	7	1	81539	2	N	-0-			-0-
04	95850	X	75571	-0-	-20279	-0-	32	1	75539	2	N	-0-			-0-
05	92783	X	75877	-0-	-16906	-0-	39	1	75838	2	N	-0-			-0-
06	86430	X	70350	-0-	-16080	-0-	49	1	70301	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832

M O	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
01	130262	X	97052	-0-	-33210	-0-	14	1	97038	2	N	-0-			-0-
02	109732	X	83984	-0-	-25748	-0-	10	1	83974	2	N	-0-			-0-
03	114235	X	90373	-0-	-23862	-0-	2	1	90371	2	N	-0-			-0-
04	105150	X	82820	-0-	-22330	-0-	82820	2			N	-0-			-0-
05	102083	X	80056	-0-	-22027	-0-	1	1	80055	2	N	-0-			-0-
06	93930	X	80340	-0-	-13590	-0-	22	1	80318	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

M O	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
01	120745	X	92894	-0-	-27851	-0-	14	1	92880	2	N	-0-			-0-
02	103880	X	80680	-0-	-23200	-0-	10	1	80670	2	N	-0-			-0-
03	108376	X	87120	-0-	-21256	-0-	2	1	87118	2	N	-0-			-0-
04	100080	X	80345	-0-	-19735	-0-	80345	2			N	-0-			-0-
05	97464	X	77141	-0-	-20323	-0-	1	1	77140	2	N	-0-			-0-
06	89910	X	79080	-0-	-10830	-0-	22	1	79058	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

M O	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
01	121148	X	92657	-0-	-28491	-0-	14	1	92643	2	N	-0-			-0-
02	101948	X	80327	-0-	-21621	-0-	10	1	80317	2	N	-0-			-0-
03	107663	X	86915	-0-	-20748	-0-	2	1	86913	2	N	-0-			-0-
04	99570	X	80082	-0-	-19488	-0-	80082	2			N	-0-			-0-
05	96968	X	76597	-0-	-20371	-0-	1	1	76596	2	N	-0-			-0-
06	89670	X	76795	-0-	-12875	-0-	21	1	76774	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 #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231

M O	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
01	178436	X	117929	-0-	-60507	-0-	31	1	117898	2	N	-0-					-0-
02	148624	X	100331	-0-	-48293	-0-	26	1	100305	2	N	-0-					-0-
03	150350	X	106480	-0-	-43870	-0-	54	1	106426	2	N	-0-					-0-
04	135630	X	98645	-0-	-36985	-0-	91	1	98554	2	N	-0-					-0-
05	129828	X	94131	-0-	-35697	-0-	76	1	94055	2	N	-0-					-0-
06	114120	X	88610	-0-	-25510	-0-	80	1	88530	2	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341

M O	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
01	123659	X	95599	-0-	-28060	-0-	2	1	95597	2	N	-0-					-0-
02	104272	X	81252	-0-	-23020	-0-	81252	2			N	-0-					-0-
03	108934	X	87513	-0-	-21421	-0-	8	1	87505	2	N	-0-					-0-
04	99900	X	81003	-0-	-18897	-0-	34	1	80969	2	N	-0-					-0-
05	99882	X	81026	-0-	-18856	-0-	42	1	80984	2	N	-0-					-0-
06	92520	X	72900	-0-	-19620	-0-	51	1	72849	2	N	-0-					-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390

M O	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
01	134292	X	98434	-0-	-35858	-0-	2	1	98432	2	N	-0-					-0-
02	113904	X	84399	-0-	-29505	-0-	84399	2			N	-0-					-0-
03	119474	X	89580	-0-	-29894	-0-	89580	2			N	-0-					-0-
04	108930	X	82427	-0-	-26503	-0-	82427	2			N	-0-					-0-
05	104842	X	81718	-0-	-23124	-0-	6	1	81712	2	N	-0-					-0-
06	95250	X	76074	-0-	-19176	-0-	69	1	76005	2	N	-0-					-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

M O	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
01	169725	X	125022	-0-	-44703	-0-	2	1	125020	2	N	-0-					-0-
02	144704	X	106673	-0-	-38031	-0-	106673	2			N	-0-					-0-
03	151156	X	113440	-0-	-37716	-0-	113440	2			N	-0-					-0-
04	137970	X	104252	-0-	-33718	-0-	104252	2			N	-0-					-0-
05	133548	X	102760	-0-	-30788	-0-	8	1	102752	2	N	-0-					-0-
06	120990	X	95391	-0-	-25599	-0-	87	1	95304	2	N	-0-					-0-

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 O	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
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	79	1	1077	2	Y	31	31	1			3
							12	4	34	9							
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	100	1	1064	2	Y	24	25	1			2
							5	4	26	9							
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	100	1	925	2	Y	186	177	1			11
							4	4	205	9							
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	86	1	1004	2	Y	81	86	1			6
							13	4	89	9							
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	93	1	1145	2	Y	166	150	1			22
							24	4	183	9							
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	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
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	647	2	Y	45	45	1			5
							7	4	50	9							
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	46	1	488	2	Y	42	40	1			7
							3	4	46	9							
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	139	1	1284	2	Y	216	196	1			27
							5	4	238	9							
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	58	1	679	2	Y	331	341	1			17
							9	4	364	9							
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	838	2	Y	177	176	1			18
							17	4	195	9							
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					18

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

M O	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
01	27091	X	27091	-0-	-0-	-0-	367	1	26724	2	N	-0-					-0-
02	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	182	1	13320	2	N	-0-					-0-
03	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	70	1	16226	2	N	5					5
							6	9									
04	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	124	1	17451	2	N	2					7
							2	9									
05	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	128	1	15859	2	N	-0-					7
06	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					7

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	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
01	5704	X	5377	-0-	-327	-0-	324	1	5053	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3778	-0-	-1374	-0-	212	1	3566	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4007	-0-	-643	-0-	298	1	3709	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5258	-0-	-652	-0-	323	1	4935	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5252	-0-	-855	-0-	328	1	4924	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

M O	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
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	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
01	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	209	1	9649	2	N	5	78	1			23
							6	9									
02	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	140	1	7794	2	N	-0-					23
03	12245	X	9498	-0-	-2747	-0-	211	1	9284	2	N	3					26
							3	9									
04	11850	X	8404	-0-	-3446	-0-	212	1	8181	2	N	10					36
							11	9									
05	10013	X	8259	-0-	-1754	-0-	222	1	8037	2	N	-0-	34	1			2
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					2

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	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
01	15159	X	3229	-0-	-11930	-0-	80	1	3149	2	Y	-0-					-0-
02	12852	X	2190	-0-	-10662	-0-	18	1	2172	2	Y	-0-					-0-
03	14229	X	3784	-0-	-10445	-0-	56	1	3728	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	3716	-0-	-4114	-0-	97	1	3619	2	Y	-0-					-0-
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	136	1	4769	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	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
01	23619	X	23619	-0-	-0-	-0-	785	1	22834	2	N	-0-					-0-
02	20916	X	17922	-0-	-2994	-0-	521	1	17401	2	N	-0-					-0-
03	23157	X	22909	-0-	-248	-0-	683	1	22226	2	N	-0-					-0-
04	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	755	1	20370	2	N	-0-					-0-
05	23622	X	22840	-0-	-782	-0-	962	1	21878	2	N	-0-					-0-
06	22860	X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	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
01	16678	X	15305	-0-	-1373	-0-	915	1	14390	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	11908	-0-	-2932	-0-	677	1	11231	2	N	-0-					-0-
03	17050	X	12804	-0-	-4246	-0-	959	1	11845	2	N	-0-					-0-
04	16500	X	14560	-0-	-1940	-0-	896	1	13664	2	N	-0-					-0-
05	15686	X	14640	-0-	-1046	-0-	914	1	13726	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	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
01	10292	X	8984	-0-	-1308	-0-	540	1	8444	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	7162	-0-	-2134	-0-	544	1	6618	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	7143	-0-	-2560	-0-	536	1	6607	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8452	-0-	-278	-0-	520	1	7932	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8847	-0-	-143	-0-	552	1	8295	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

M O	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
01	24149	X	21751	-0-	-2398	-0-	541	1	21210	2	Y	-0-					-0-
02	20496	X	17638	-0-	-2858	-0-	165	1	17473	2	Y	-0-					-0-
03	22692	X	21577	-0-	-1115	-0-	319	1	21258	2	Y	-0-					-0-
04	21780	X	20071	-0-	-1709	-0-	523	1	19548	2	Y	-0-					-0-
05	22134	X	20934	-0-	-1200	-0-	576	1	20358	2	Y	-0-					-0-
06	21060	X	NO RPT	-0-	-21060	-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 #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

MO	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
01	24893	X	22413	-0-	-2480	-0-	557	1	21856	2	Y	-0-					-0-
02	21448	X	18439	-0-	-3009	-0-	173	1	18266	2	Y	-0-					-0-
03	23746	X	22621	-0-	-1125	-0-	335	1	22286	2	Y	-0-					-0-
04	22590	X	20972	-0-	-1618	-0-	546	1	20426	2	Y	-0-					-0-
05	22754	X	21777	-0-	-977	-0-	600	1	21177	2	Y	-0-					-0-
06	21690	X	NO RPT	-0-	-21690	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

MO	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
01	24490	X	22085	-0-	-2405	-0-	1322	1	20763	2	N	-0-					-0-
02	18760	X	16990	-0-	-1770	-0-	1025	1	15965	2	N	-0-					-0-
03	24211	X	17372	-0-	-6839	-0-	1302	1	16070	2	N	-0-					-0-
04	23430	X	20496	-0-	-2934	-0-	1261	1	19235	2	N	-0-					-0-
05	23188	X	20897	-0-	-2291	-0-	1305	1	19592	2	N	-0-					-0-
06	21360	X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

MO	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
01	20925	X	16484	-0-	-4441	-0-	409	1	16075	2	Y	-0-					-0-
02	17920	X	12510	-0-	-5410	-0-	122	1	12388	2	Y	-0-					-0-
03	19499	X	16316	-0-	-3183	-0-	242	1	16074	2	Y	-0-					-0-
04	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	397	1	14826	2	Y	-0-					-0-
05	16492	X	15141	-0-	-1351	-0-	418	1	14723	2	Y	-0-					-0-
06	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

MO	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
01	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	366	1	12721	2	Y	1					8
							1	9									
02	9996	X	7847	-0-	-2149	-0-	217	1	7630	2	Y	-0-					8
03	16275	X	9940	-0-	-6335	-0-	271	1	9669	2	Y	-0-					8
04	15750	X	8750	-0-	-7000	-0-	256	1	8494	2	Y	-0-					8
05	13299	X	9355	-0-	-3944	-0-	294	1	9041	2	Y	18	9	1			17
							20	9									
06	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					17

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

MO	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
01	25358	X	23243	-0-	-2115	-0-	576	1	22667	2	Y	-0-					-0-
02	22120	X	19053	-0-	-3067	-0-	185	1	18868	2	Y	-0-					-0-
03	23715	X	23377	-0-	-338	-0-	346	1	23031	2	Y	-0-					-0-
04	22440	X	20088	-0-	-2352	-0-	523	1	19565	2	Y	-0-					-0-
05	23250	X	18758	-0-	-4492	-0-	515	1	18243	2	Y	-0-					-0-
06	22500	X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

MO	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
01	10509	X	9833	-0-	-676	-0-	216	1	9598	2	N	17	16	1			63
							19	9									
02	9184	X	6343	-0-	-2841	-0-	113	1	6221	2	N	8	35	1			36
							9	9									
03	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	252	1	11201	2	N	11					47
							12	9									
04	9810	X	9626	-0-	-184	-0-	242	1	9377	2	N	6					53
							7	9									
05	9827	X	9796	-0-	-31	-0-	263	1	9533	2	N	-0-	5	1			48
06	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					48

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

MO	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
01	15965	X	14017	-0-	-1948	-0-	306	1	13687	2	N	22	24	1			91
							24	9									
02	14420	X	11684	-0-	-2736	-0-	214	1	11457	2	N	12	54	1			49
							13	9									
03	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	377	1	16766	2	N	16					65
							18	9									
04	15540	X	14600	-0-	-940	-0-	366	1	14223	2	N	10					75
							11	9									
05	15035	X	13971	-0-	-1064	-0-	364	1	13607	2	N	-0-	6	1			69
06	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT					69

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

MO	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
01	34968	X	18713	-0-	-16255	-0-	446	1	18267	2	Y	-0-					-0-
02	28420	X	22666	-0-	-5754	-0-	225	1	22441	2	Y	-0-					-0-
03	28179	X	27352	-0-	-827	-0-	405	1	26947	2	Y	-0-					-0-
04	26250	X	24622	-0-	-1628	-0-	641	1	23981	2	Y	-0-					-0-
05	26009	X	25391	-0-	-618	-0-	700	1	24691	2	Y	-0-					-0-
06	24300	X	NO RPT	-0-	-24300	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

MO	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
01	26412	X	13639	-0-	-12773	-0-	346	1	13293	2	Y	-0-					-0-
02	22512	X	16409	-0-	-6103	-0-	156	1	16253	2	Y	-0-					-0-
03	24645	X	20374	-0-	-4271	-0-	69	1	20305	2	Y	-0-					-0-
04	21300	X	17578	-0-	-3722	-0-	458	1	17120	2	Y	-0-					-0-
05	22010	X	16679	-0-	-5331	-0-	460	1	16219	2	Y	-0-					-0-
06	17580	X	NO RPT	-0-	-17580	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

MO	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
01	76637	X	6897	-0-	-69740	-0-	177	1	6720	2	Y	-0-					-0-
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	164	1	5668	2	Y	-0-					-0-
03	7409	X	6758	-0-	-651	-0-	182	1	6576	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	6650	-0-	-340	-0-	196	1	6454	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	6610	-0-	-396	-0-	205	1	6405	2	Y	-0-					-0-
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

MO	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
01	204970	X	15710	-0-	-189260	-0-	404	1	15306	2	Y	-0-					-0-
02	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	341	1	12092	2	Y	-0-					-0-
03	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	523	1	19074	2	Y	-0-					-0-
04	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	659	1	21671	2	Y	-0-					-0-
05	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	673	1	21070	2	Y	-0-					-0-
06	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

MO	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
01	106536	X	106536	-0-	-0-	-0-	2963	1	103573	2	N	-0-					-0-
02	75992	X	75529	-0-	-463	-0-	2065	1	73464	2	N	-0-					-0-
03	112685	X	103560	-0-	-9125	-0-	2817	1	100743	2	N	-0-					-0-
04	109080	X	94138	-0-	-14942	-0-	2764	1	91374	2	N	-0-					-0-
05	112716	X	104224	-0-	-8492	-0-	3322	1	100902	2	N	-0-					-0-
06	103110	X	NO RPT	-0-	-103110	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

M O	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
REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781																	
01	123039	X	70895	-0-	-52144	-0-	1969	1	68926	2	N	-0-					-0-
02	99148	X	56088	-0-	-43060	-0-	1533	1	54555	2	N	-0-					-0-
03	90830	X	73251	-0-	-17579	-0-	1991	1	71260	2	N	-0-					-0-
04	87900	X	65467	-0-	-22433	-0-	1921	1	63546	2	N	-0-					-0-
05	88226	X	27554	-0-	-60672	-0-	871	1	26683	2	N	-0-					-0-
06	68610	X	NO RPT	-0-	-68610	-0-					N	NO RPT					-0-
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976																	
01	203980	X	150359	-0-	-53621	-0-	4179	1	145962	2	N	198	261	1			93
							218	9									
02	174580	X	108490	-0-	-66090	-0-	2971	1	105391	2	N	116	62	1			147
							128	9									
03	193254	X	143480	-0-	-49774	-0-	3902	1	139539	2	N	35	111	1			71
							39	9									
04	152040	X	131156	-0-	-20884	-0-	3844	1	127260	2	N	47					118
							52	9									
05	157108	X	131553	-0-	-25555	-0-	4189	1	127299	2	N	59	78	1			99
							65	9									
06	145500	X	NO RPT	-0-	-145500	-0-					N	NO RPT					99
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101																	
01	166811	X	136014	-0-	-30797	-0-	3769	1	132134	2	N	101	167	1			90
							111	9									
02	148036	X	108879	-0-	-39157	-0-	3230	1	105536	2	N	103	57	1			136
							113	9									
03	163897	X	136028	-0-	-27869	-0-	3699	1	132297	2	N	29	51	1			114
							32	9									
04	146190	X	122797	-0-	-23393	-0-	3606	1	119159	2	N	29					143
							32	9									
05	151063	X	121338	-0-	-29725	-0-	3864	1	117416	2	N	53	166	1			30
							58	9									
06	131640	X	NO RPT	-0-	-131640	-0-					N	NO RPT					30
LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839																	
01	218767	X	208672	-0-	-10095	-0-	208672	2			N	-0-					-0-
02	183288	X	117064	-0-	-66224	-0-	117064	2			N	-0-					-0-
03	179025	X	150579	-0-	-28446	-0-	150579	2			N	-0-					-0-
04	155490	X	143564	-0-	-11926	-0-	878	1	142686	2	N	-0-					-0-
05	208661	X	162161	-0-	-46500	-0-	1685	1	160476	2	N	-0-					-0-
06	201930	X	NO RPT	-0-	-201930	-0-					N	NO RPT					-0-
LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081																	
01	186062	X	36590	-0-	-149472	-0-	701	1	35889	2	N	-0-					-0-
02	147644	X	72834	-0-	-74810	-0-	710	1	72124	2	N	-0-					-0-
03	151652	X	52932	-0-	-98720	-0-	553	1	52379	2	N	-0-					-0-
04	137790	X	75008	-0-	-62782	-0-	791	1	74217	2	N	-0-					-0-
05	72046	X	72046	-0-	-0-	-0-	749	1	71297	2	N	-0-					-0-
06	78030	X	NO RPT	-0-	-78030	-0-					N	NO RPT					-0-
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368																	
01	0	W	340137	-0-	340137	512328	340137	2			N	-0-					-0-
02	0	W	279623	-0-	279623	791951	279623	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		374955	-0-	374955	1166906	374955	2			N	-0-					-0-
04	1491956	X	325050	-0-	-1166906	-0-	325050	2			N	-0-					-0-
*05	287138	X	287138	-0-	-0-	-0-	287138	2			N	-0-					-0-
06	329160	X	NO RPT	-0-	-329160	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

M O	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
01	DELQ PR		167334	-0-	167334	433484	167334	2			N	-0-					-0-
02	560903	X	127419	-0-	-433484	-0-	127419	2			N	-0-					-0-
03	256153	X	137071	-0-	-119082	-0-	137071	2			N	-0-					-0-
04	113467	X	113467	-0-	-0-	-0-	113467	2			N	-0-					-0-
05	106666	X	106666	-0-	-0-	-0-	106666	2			N	-0-					-0-
06	55200	X	NO RPT	-0-	-55200	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

01	0	W	217014	-0-	217014	621550	217014	2			N	-0-					-0-
02	0	W	174967	-0-	174967	796517	174967	2			N	-0-					-0-
03	0	W	203563	-0-	203563	1000080	203563	2			N	-0-					-0-
04	0	W	166330	-0-	166330	1166410	166330	2			N	-0-					-0-
05	0	W	147513	-0-	147513	1313923	147513	2			N	-0-					-0-
06	210000	X	NO RPT	-0-	-210000	1103923					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

01	38254	X	26353	-0-	-11901	-0-	397	1	25956	2	N	-0-					-0-
02	34552	X	26302	-0-	-8250	-0-	487	1	25815	2	N	-0-					-0-
03	38254	X	17558	-0-	-20696	-0-	302	1	17256	2	N	-0-					-0-
04	33030	X	9876	-0-	-23154	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	16723	-0-	-12386	-0-	165	1	16558	2	N	-0-					-0-
*06	28170	X	18104	-0-	-10066	-0-	3	1	18101	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

01	23622	X	17599	-0-	-6023	-0-	264	1	17335	2	N	-0-					-0-
02	21336	X	17007	-0-	-4329	-0-	314	1	16693	2	N	-0-					-0-
03	23622	X	12191	-0-	-11431	-0-	209	1	11982	2	N	-0-					-0-
04	20160	X	5762	-0-	-14398	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	11443	-0-	-7374	-0-	112	1	11331	2	N	-0-					-0-
*06	18210	X	10180	-0-	-8030	-0-	2	1	10178	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

01	34999	X	32817	-0-	-2182	-0-	493	1	32324	2	N	-0-					-0-
02	32504	X	32504	-0-	-0-	-0-	600	1	31904	2	N	-0-					-0-
03	34999	X	22532	-0-	-12467	-0-	386	1	22146	2	N	-0-					-0-
04	31770	X	14021	-0-	-17749	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
05	35991	X	15914	-0-	-20077	-0-	156	1	15758	2	N	-0-					-0-
*06	34830	X	23013	-0-	-11817	-0-	4	1	23009	2	N	-0-					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					47
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	201 75	1 9	3073	3	N	68					115
03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	447 46	1 9	6984	3	N	42					157
04	3000	N	5968	-0-	2968	2968	341 116	1 9	5511	3	N	105	42	1			220
05	7077	X	4109	-0-	-2968	-0-	176 57	1 9	3876	3	N	52	192	1	3	8	77
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					77

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	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
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					303
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1587	3	100	9	Y	91	294	1			100
03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	53	1	1847	3	Y	286	42	1			344
							315	9									
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	118	1	1580	3	Y	53	260	1			137
							58	9									
05	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	98	1	1520	3	Y	89	53	1	1	8	172
							98	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	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
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					246
02	1372	N	53	-0-	-1319	-0-	8	1	45	9	Y	41	193	1	1	8	93
03	527	N	183	-0-	-344	-0-	8	1	136	3	Y	35					128
							39	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					128
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	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
01	2046	X	1671	-0-	-375	-0-	56	1	1615	3	N	-0-					-0-
02	1848	X	1466	-0-	-382	-0-	45	1	1421	3	N	-0-					-0-
03	2046	X	1545	-0-	-501	-0-	50	1	1495	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1226	-0-	-394	-0-	39	1	1187	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	55	1	1204	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1148	-0-	-352	-0-	51	1	1097	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

M O	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
01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	466	1	5272	3	N	-0-					-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	423	1	4398	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	13	-0-	-4389	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	419	1	5230	3	N	-0-					-0-
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	489	1	5709	3	N	-0-					-0-
*06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	464	1	5275	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	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
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	94	1	2706	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	833	-0-	-623	-0-	26	1	807	3	N	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	62	1	1828	3	N	-0-					-0-
04	2550	N	1232	-0-	-1318	-0-	40	1	1192	3	N	-0-					-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	39	1	861	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	970	-0-	-860	-0-	43	1	927	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

M O	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
01	3100	X	2008	-0-	-1092	-0-	121	1	1887	3	N	-0-					-0-
02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	121	1	2103	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	1090	-0-	-1266	-0-	34	1	1056	3	N	-0-					-0-
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	123	1	2700	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	1751	-0-	-698	-0-	94	1	1657	3	N	-0-					-0-
*06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	80	1	1256	3	N	-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 #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

M O	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
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	100	1	2893	3	N	-0-			-0-
02	2380	X	2010	-0-	-370	-0-	62	1	1948	3	N	-0-			-0-
03	2635	X	2060	-0-	-575	-0-	67	1	1993	3	N	-0-			-0-
04	2910	N	2000	-0-	-910	-0-	64	1	1936	3	N	-0-			-0-
05	2232	N	1813	-0-	-419	-0-	79	1	1734	3	N	-0-			-0-
06	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	83	1	1808	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

M O	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
01	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	231	1	7197	3	N	-0-			-0-
02	5796	X	5562	-0-	-234	-0-	166	1	5396	3	N	-0-			-0-
03	7626	X	7170	-0-	-456	-0-	210	1	6960	3	N	-0-			-0-
04	7380	X	6531	-0-	-849	-0-	173	1	6358	3	N	-0-			-0-
05	7626	X	6905	-0-	-721	-0-	195	1	6710	3	N	-0-			-0-
06	7200	X	6482	-0-	-718	-0-	207	1	6275	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

M O	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
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	148	1	1958	3	N	-0-			-0-
02	2296	N	1859	-0-	-437	-0-	120	1	1739	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	14	-0-	-1753	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	1508	-0-	-532	-0-	91	1	1417	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	1730	-0-	-316	-0-	122	1	1608	3	N	-0-			-0-
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	129	1	1598	3	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

M O	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
01	3503	X	2655	-0-	-848	-0-	160	1	2495	3	N	-0-			-0-
02	3164	X	1705	-0-	-1459	-0-	94	1	1611	3	N	-0-			-0-
03	3255	X	181	-0-	-3074	-0-	5	1	176	3	N	-0-			-0-
04	3150	X	999	-0-	-2151	-0-	51	1	948	3	N	-0-			-0-
05	2945	X	2077	-0-	-868	-0-	122	1	1955	3	N	-0-			-0-
06	2580	X	341	-0-	-2239	-0-	21	1	320	3	N	-0-			-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

M O	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
01	2852	X	1197	-0-	-1655	-0-	37	1	1160	3	N	-0-			-0-
02	2884	X	1129	-0-	-1755	-0-	34	1	1095	3	N	-0-			-0-
03	3286	X	2061	-0-	-1225	-0-	60	1	2001	3	N	-0-			-0-
04	3180	X	1873	-0-	-1307	-0-	50	1	1823	3	N	-0-			-0-
05	3286	X	1901	-0-	-1385	-0-	54	1	1847	3	N	-0-			-0-
06	1980	X	1518	-0-	-462	-0-	49	1	1469	3	N	-0-			-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	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
01	6324	X	6187	-0-	-137	-0-	192	1	5995	3	N	-0-			-0-
02	5712	X	3378	-0-	-2334	-0-	101	1	3277	3	N	-0-			-0-
03	6262	X	5761	-0-	-501	-0-	169	1	5592	3	N	-0-			-0-
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	166	1	6095	3	N	-0-			-0-
05	6262	X	6072	-0-	-190	-0-	172	1	5900	3	N	-0-			-0-
06	6000	X	2369	-0-	-3631	-0-	76	1	2293	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

M O	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
01	6138	X	5925	-0-	-213	-0-	198	1	5727	3	N	-0-			-0-
02	5544	X	2906	-0-	-2638	-0-	91	1	2815	3	N	-0-			-0-
03	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	229	1	6958	3	N	-0-			-0-
04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	171	1	5713	3	N	-0-			-0-
05	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	249	1	5674	3	N	-0-			-0-
06	6420	X	5755	-0-	-665	-0-	251	1	5504	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 GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	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
01	6448	X	6064	-0-	-384	-0-	408	1	5656	3	N	-0-			-0-
02	5824	X	5301	-0-	-523	-0-	334	1	4967	3	N	-0-			-0-
03	6448	X	43	-0-	-6405	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	307	1	5703	3	N	-0-			-0-
05	6076	X	5948	-0-	-128	-0-	362	1	5586	3	N	-0-			-0-
*06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	430	1	6053	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

01	4092	X	3564	-0-	-528	-0-	120	1	3444	3	N	-0-			-0-
02	3696	X	2785	-0-	-911	-0-	86	1	2699	3	N	-0-			-0-
03	4092	X	3140	-0-	-952	-0-	103	1	3037	3	N	-0-			-0-
04	3660	X	2244	-0-	-1416	-0-	72	1	2172	3	N	-0-			-0-
05	3782	X	2234	-0-	-1548	-0-	97	1	2137	3	N	-0-			-0-
06	3450	X	3296	-0-	-154	-0-	145	1	3151	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

01	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	213	1	2949	3	N	-0-			-0-
02	3136	X	1846	-0-	-1290	-0-	116	1	1730	3	N	-0-			-0-
03	3441	X	39	-0-	-3402	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
04	3330	X	464	-0-	-2866	-0-	24	1	440	3	N	-0-			-0-
05	3162	X	2215	-0-	-947	-0-	135	1	2080	3	N	-0-			-0-
*06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	207	1	2917	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

01	2666	X	1427	-0-	-1239	-0-	137	1	1290	3	N	-0-			-0-
02	1820	X	1101	-0-	-719	-0-	101	1	1000	3	N	-0-			-0-
03	1736	X	11	-0-	-1725	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
04	1650	X	914	-0-	-736	-0-	69	1	845	3	N	-0-			-0-
05	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	132	1	1358	3	N	-0-			-0-
06	1380	X	933	-0-	-447	-0-	89	1	844	3	N	-0-			-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

01	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	80	1	1112	3	N	-0-			-0-
02	1204	N	912	-0-	-292	-0-	57	1	855	3	N	-0-			-0-
03	961	N	9	-0-	-952	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	78	1	1452	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	834	-0-	-189	-0-	51	1	783	3	N	-0-			-0-
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	63	1	894	3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

01	8091	X	7480	-0-	-611	-0-	503	1	6977	3	N	-0-			-0-
02	7308	X	6529	-0-	-779	-0-	411	1	6118	3	N	-0-			-0-
03	8680	X	24	-0-	-8656	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
04	8400	X	4895	-0-	-3505	-0-	250	1	4645	3	N	-0-			-0-
05	8680	X	7462	-0-	-1218	-0-	454	1	7008	3	N	-0-			-0-
*06	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	579	1	8158	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

01	3317	X	2735	-0-	-582	-0-	184	1	2551	3	N	-0-			-0-
02	2968	X	2478	-0-	-490	-0-	156	1	2322	3	N	-0-			-0-
03	3131	X	54	-0-	-3077	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
04	3030	X	2757	-0-	-273	-0-	141	1	2616	3	N	-0-			-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	194	1	2990	3	N	-0-			-0-
*06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	203	1	2865	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

M O	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
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	160	1	2306	3	N	-0-					-0-
02	2212	X	2128	-0-	-84	-0-	163	1	1965	3	N	-0-					-0-
03	2449	X	2152	-0-	-297	-0-	170	1	1982	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2248	-0-	-152	-0-	184	1	2064	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	133	1	2150	3	N	-0-					-0-
*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	134	1	1961	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

M O	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
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	115	1	1797	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	380	-0-	-1328	-0-	21	1	359	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	341	-0-	-1550	-0-	11	1	330	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	75	1	1640	3	N	-0-					-0-
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	151	1	2662	3	N	-0-					-0-
*06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	113	1	1776	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

M O	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
01	3689	X	3007	-0-	-682	-0-	288	1	2719	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	2930	-0-	-150	-0-	268	1	2662	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	20	-0-	-3576	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	374	1	4568	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	296	1	3043	3	N	-0-					-0-
*06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	312	1	2971	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	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
01	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	594	1	6722	3	N	-0-					-0-
02	6328	X	5239	-0-	-1089	-0-	459	1	4780	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	17	-0-	-6989	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	624	1	7787	3	N	-0-					-0-
05	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	632	1	7386	3	N	-0-					-0-
*06	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	592	1	6736	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	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
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	447	1	4218	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	3917	-0-	-171	-0-	358	1	3559	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	26	-0-	-4779	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	412	1	5024	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	3825	-0-	-980	-0-	339	1	3486	3	N	-0-					-0-
*06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	431	1	4103	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	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
01	1302	N	777	-0-	-525	-0-	52	1	725	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	907	-0-	-101	-0-	57	1	850	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	27	-0-	-1120	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	3	N	-0-					-0-
05	992	N	758	-0-	-234	-0-	46	1	712	3	N	-0-					-0-
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	66	1	935	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	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
01	2201	N	1736	-0-	-465	-0-	122	1	1614	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	897	-0-	-1175	-0-	58	1	839	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	6	-0-	-2009	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3251	-0-	251	251	195	1	3056	3	N	-0-					-0-
05	2185	N	1934	-0-	-251	-0-	137	1	1797	3	N	-0-					-0-
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	140	1	1743	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 #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	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
01	6324	X	5170	-0-	-1154	-0-	348	1	4822	3	N	-0-					-0-
02	5236	X	4542	-0-	-694	-0-	286	1	4256	3	N	-0-					-0-
03	5797	X	58	-0-	-5739	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	4499	-0-	-931	-0-	230	1	4269	3	N	-0-					-0-
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	339	1	5236	3	N	-0-					-0-
*06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	352	1	4959	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

01	13764	X	12738	-0-	-1026	-0-	1034	1	11704	3	N	-0-					-0-
02	12432	X	10660	-0-	-1772	-0-	935	1	9725	3	N	-0-					-0-
03	13764	X	71	-0-	-13693	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
04	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	1098	1	13697	3	N	-0-					-0-
05	12834	X	12603	-0-	-231	-0-	994	1	11609	3	N	-0-					-0-
*06	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	1090	1	12398	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

01	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	35	1	1076	3	N	-0-					-0-
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	26	1	859	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	33	1	1088	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	28	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	30	1	1044	3	N	-0-					-0-
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	37	1	1121	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	145	1	4370	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	2928	-0-	-964	-0-	90	1	2838	3	N	-0-					-0-
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	182	1	5438	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	123	1	3942	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	3843	-0-	-683	-0-	156	1	3687	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	3589	-0-	-1421	-0-	150	1	3439	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

01	0	A	39385	-0-	39385	4379823	2498	1	36887	3	N	-0-					22
02	0	A	30116	-0-	30116	4409939	1918	1	28198	3	N	-0-					22
03	0	A	353	-0-	353	4410292	10	1	343	3	N	-0-					22
04	0	A	33955	-0-	33955	4444247	1921	1	32034	3	N	-0-					22
05	0	A	32796	-0-	32796	4477043	1976	1	30820	3	N	-0-					22
06	0	A	31629	-0-	31629	4508672	2108	1	29521	3	N	-0-					22

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

01	17453	X	15017	-0-	-2436	-0-	483	1	14534	3	N	-0-					-0-
02	15596	X	11507	-0-	-4089	-0-	352	1	11155	3	N	-0-					-0-
03	16802	X	13665	-0-	-3137	-0-	443	1	13222	3	N	-0-					-0-
04	15990	X	14268	-0-	-1722	-0-	430	1	13838	3	N	-0-					-0-
05	16523	X	14807	-0-	-1716	-0-	599	1	14208	3	N	-0-					-0-
06	14520	X	10060	-0-	-4460	-0-	420	1	9640	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

01	18879	X	17824	-0-	-1055	-0-	1114	1	16710	3	N	-0-					-0-
02	17052	X	15011	-0-	-2041	-0-	871	1	14140	3	N	-0-					-0-
03	18631	X	16849	-0-	-1782	-0-	1019	1	15830	3	N	-0-					-0-
04	18030	X	16273	-0-	-1757	-0-	1029	1	15244	3	N	-0-					-0-
05	17856	X	15276	-0-	-2580	-0-	801	1	14475	3	N	-0-					-0-
06	17250	X	14694	-0-	-2556	-0-	790	1	13904	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

M O	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
01	9858	X	9717	-0-	-141	-0-	630	1	9087	3	N	-0-			-0-
02	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	729	1	8776	3	N	-0-			-0-
03	10323	X	9211	-0-	-1112	-0-	729	1	8482	3	N	-0-			-0-
04	9990	X	9476	-0-	-514	-0-	776	1	8700	3	N	-0-			-0-
05	10509	X	9807	-0-	-702	-0-	572	1	9235	3	N	-0-			-0-
06	10170	X	7943	-0-	-2227	-0-	507	1	7436	3	N	-0-			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

01	19623	X	14841	-0-	-4782	-0-	1845	1	12996	3	N	-0-			-0-
02	15904	X	9276	-0-	-6628	-0-	923	1	8353	3	N	-0-			-0-
03	16647	X	318	-0-	-16329	-0-	9	1	309	3	N	-0-			-0-
04	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	1650	1	14253	3	N	-0-			-0-
05	14911	X	11851	-0-	-3060	-0-	1636	1	10215	3	N	-0-			-0-
06	14370	X	9660	-0-	-4710	-0-	1529	1	8131	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

01	37789	X	31661	-0-	-6128	-0-	1973	1	29688	3	N	-0-			-0-
02	34132	X	19969	-0-	-14163	-0-	1076	1	18893	3	N	-0-			-0-
03	37789	X	71	-0-	-37718	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
04	35865	X	35865	-0-	-0-	-0-	1841	1	34024	3	N	-0-			-0-
05	33821	X	30528	-0-	-3293	-0-	1796	1	28732	3	N	-0-			-0-
06	30630	X	29910	-0-	-720	-0-	1858	1	28052	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

01	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	1252	1	18491	3	N	-0-			-0-
02	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	1029	1	15127	3	N	-0-			-0-
03	23126	X	139	-0-	-22987	-0-	4	1	135	3	N	-0-			-0-
04	22380	X	21184	-0-	-1196	-0-	1199	1	19985	3	N	-0-			-0-
05	23126	X	22543	-0-	-583	-0-	1358	1	21185	3	N	-0-			-0-
06	19110	X	17687	-0-	-1423	-0-	1179	1	16508	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

01	13950	X	11461	-0-	-2489	-0-	727	1	10734	3	N	-0-			-0-
02	12292	X	10237	-0-	-2055	-0-	652	1	9585	3	N	-0-			-0-
03	13144	X	74	-0-	-13070	-0-	2	1	72	3	N	-0-			-0-
04	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	920	1	15332	3	N	-0-			-0-
*05	11470	X	10220	-0-	-1250	-0-	616	1	9604	3	N	-0-			-0-
06	11100	X	10525	-0-	-575	-0-	701	1	9824	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

01	33666	X	25254	-0-	-8412	-0-	1574	1	23680	3	N	-0-			-0-
02	28532	X	15125	-0-	-13407	-0-	815	1	14310	3	N	-0-			-0-
03	31310	X	42	-0-	-31268	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
04	33343	X	33343	-0-	-0-	-0-	1711	1	31632	3	N	-0-			-0-
05	28892	X	27289	-0-	-1603	-0-	1606	1	25683	3	N	-0-			-0-
*06	26992	X	26992	-0-	-0-	-0-	1677	1	25315	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

01	50127	X	43860	-0-	-6267	-0-	1363	1	42497	3	N	-0-			-0-
02	43316	X	32322	-0-	-10994	-0-	967	1	31355	3	N	-0-			-0-
03	46500	X	45010	-0-	-1490	-0-	1320	1	43690	3	N	-0-			-0-
04	43410	X	39732	-0-	-3678	-0-	1051	1	38681	3	N	-0-			-0-
05	43865	X	39399	-0-	-4466	-0-	1114	1	38285	3	N	-0-			-0-
06	43560	X	36119	-0-	-7441	-0-	1156	1	34963	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 #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

M O	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
01	52576	X	39214	-0-	-13362	-0-	2452	1	36762	3	N	-0-			-0-
02	44212	X	32037	-0-	-12175	-0-	1859	1	30178	3	N	-0-			-0-
03	44733	X	36484	-0-	-8249	-0-	2207	1	34277	3	N	-0-			-0-
04	42000	X	37451	-0-	-4549	-0-	2368	1	35083	3	N	-0-			-0-
05	39339	X	35395	-0-	-3944	-0-	1855	1	33540	3	N	-0-			-0-
06	37950	X	32254	-0-	-5696	-0-	1734	1	30520	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

01	92473	X	78330	-0-	-14143	-0-	2434	1	75896	3	N	-0-			-0-
02	83524	X	43035	-0-	-40489	-0-	1287	1	41748	3	N	-0-			-0-
03	88166	X	88166	-0-	-0-	-0-	2586	1	85580	3	N	-0-			-0-
04	83220	X	75328	-0-	-7892	-0-	1993	1	73335	3	N	-0-			-0-
05	82026	X	73649	-0-	-8377	-0-	2083	1	71566	3	N	-0-			-0-
06	85320	X	69027	-0-	-16293	-0-	2209	1	66818	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

01	28024	X	23085	-0-	-4939	-0-	1346	1	21739	3	N	-0-			-0-
02	23660	X	20151	-0-	-3509	-0-	1224	1	18927	3	N	-0-			-0-
03	26691	X	139	-0-	-26552	-0-	10	1	129	3	N	-0-			-0-
04	31368	X	31368	-0-	-0-	-0-	1615	1	29753	3	N	-0-			-0-
05	26691	X	23267	-0-	-3424	-0-	1447	1	21820	3	N	-0-			-0-
06	22350	X	21331	-0-	-1019	-0-	1467	1	19864	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

01	59086	X	46245	-0-	-12841	-0-	2891	1	43354	3	N	-0-			-0-
02	53368	X	37744	-0-	-15624	-0-	2190	1	35554	3	N	-0-			-0-
03	52142	X	35614	-0-	-16528	-0-	2154	1	33460	3	N	-0-			-0-
04	47790	X	12192	-0-	-35598	-0-	771	1	11421	3	N	-0-			-0-
05	49383	X	-0-	-0-	-49383	-0-					N	-0-			-0-
06	44760	X	29	-0-	-44731	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

01	129983	X	99844	-0-	-30139	-0-	3103	1	96741	3	N	-0-			-0-
02	114128	X	56721	-0-	-57407	-0-	1726	1	54995	3	N	-0-			-0-
03	117645	X	115552	-0-	-2093	-0-	3432	1	112120	3	N	-0-			-0-
04	111570	X	105379	-0-	-6191	-0-	2827	1	102552	3	N	-0-			-0-
05	113491	X	100863	-0-	-12628	-0-	2894	1	97969	3	N	-0-			-0-
06	111810	X	89995	-0-	-21815	-0-	2920	1	87075	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

01	56389	X	52963	-0-	-3426	-0-	1646	1	51317	3	N	-0-			-0-
02	63700	X	27231	-0-	-36469	-0-	815	1	26416	3	N	-0-			-0-
03	70525	X	56267	-0-	-14258	-0-	1650	1	54617	3	N	-0-			-0-
04	68250	X	43742	-0-	-24508	-0-	1158	1	42584	3	N	-0-			-0-
05	59675	X	41533	-0-	-18142	-0-	1174	1	40359	3	N	-0-			-0-
06	54450	X	41034	-0-	-13416	-0-	1313	1	39721	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

M O	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
01	47151	X	45822	-0-	-1329	-0-	1424	1	44398	3	N	-0-			-0-
02	56084	X	21063	-0-	-35021	-0-	630	1	20433	3	N	-0-			-0-
03	62093	X	49680	-0-	-12413	-0-	1457	1	48223	3	N	-0-			-0-
04	60090	X	37811	-0-	-22279	-0-	1001	1	36810	3	N	-0-			-0-
05	51615	X	36044	-0-	-15571	-0-	1019	1	35025	3	N	-0-			-0-
06	48090	X	32500	-0-	-15590	-0-	1040	1	31460	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

01	92969	X	71115	-0-	-21854	-0-	2210	1	68905	3	N	-0-			-0-
02	80836	X	37563	-0-	-43273	-0-	1143	1	36420	3	N	-0-			-0-
03	82460	X	69076	-0-	-13384	-0-	2051	1	67025	3	N	-0-			-0-
04	79230	X	65307	-0-	-13923	-0-	1752	1	63555	3	N	-0-			-0-
05	78430	X	63053	-0-	-15377	-0-	1809	1	61244	3	N	-0-			-0-
06	68820	X	62786	-0-	-6034	-0-	2037	1	60749	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

01	78306	X	74660	-0-	-3646	-0-	2320	1	72340	3	N	-0-			-0-
02	67396	X	36585	-0-	-30811	-0-	1094	1	35491	3	N	-0-			-0-
03	75210	X	75210	-0-	-0-	-0-	2206	1	73004	3	N	-0-			-0-
04	72720	X	63923	-0-	-8797	-0-	1692	1	62231	3	N	-0-			-0-
05	75144	X	62196	-0-	-12948	-0-	1759	1	60437	3	N	-0-			-0-
06	72780	X	63167	-0-	-9613	-0-	2021	1	61146	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

01	62620	X	46589	-0-	-16031	-0-	1448	1	45141	3	N	-0-			-0-
02	56560	X	23975	-0-	-32585	-0-	717	1	23258	3	N	-0-			-0-
03	57164	X	53916	-0-	-3248	-0-	1581	1	52335	3	N	-0-			-0-
04	50820	X	41946	-0-	-8874	-0-	1110	1	40836	3	N	-0-			-0-
05	48856	X	41200	-0-	-7656	-0-	1165	1	40035	3	N	-0-			-0-
06	52170	X	38000	-0-	-14170	-0-	1216	1	36784	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	616560	X	206368	-0-	-410192	-0-	6278	1	200090	3	N	-0-			-0-
03	682620	X	602476	-0-	-80144	-0-	17892	1	584584	3	N	-0-			-0-
04	615405	X	615405	-0-	-0-	-0-	16512	1	598893	3	N	-0-			-0-
05	565457	X	565457	-0-	-0-	-0-	16222	1	549235	3	N	-0-			-0-
06	583050	X	470433	-0-	-112617	-0-	15266	1	455167	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

01	70773	X	50430	-0-	-20343	-0-	1567	1	48863	3	N	-0-			-0-
02	63924	X	25738	-0-	-38186	-0-	770	1	24968	3	N	-0-			-0-
03	63364	X	57396	-0-	-5968	-0-	1683	1	55713	3	N	-0-			-0-
04	56070	X	45053	-0-	-11017	-0-	1192	1	43861	3	N	-0-			-0-
05	54343	X	43400	-0-	-10943	-0-	1227	1	42173	3	N	-0-			-0-
06	55530	X	40525	-0-	-15005	-0-	1297	1	39228	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

01	191363	X	139264	-0-	-52099	-0-	4328	1	134936	3	N	-0-			-0-
02	160972	X	92316	-0-	-68656	-0-	2762	1	89554	3	N	-0-			-0-
03	167245	X	164946	-0-	-2299	-0-	4838	1	160108	3	N	-0-			-0-
04	153510	X	147878	-0-	-5632	-0-	3913	1	143965	3	N	-0-			-0-
05	151745	X	134026	-0-	-17719	-0-	3790	1	130236	3	N	-0-			-0-
06	159630	X	117839	-0-	-41791	-0-	3770	1	114069	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

M O	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
01	165230	X	130086	-0-	-35144	-0-	4043	1	126043	3	N	-0-			-0-
02	139272	X	82107	-0-	-57165	-0-	2456	1	79651	3	N	-0-			-0-
03	171996	X	171996	-0-	-0-	-0-	5045	1	166951	3	N	-0-			-0-
04	131070	X	126179	-0-	-4891	-0-	3339	1	122840	3	N	-0-			-0-
05	135408	X	113975	-0-	-21433	-0-	3223	1	110752	3	N	-0-			-0-
06	166440	X	100573	-0-	-65867	-0-	3218	1	97355	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238

01	14B2 EXT		220083	-0-	220083	220083	6840	1	213243	3	N	-0-			-0-
02	532299	X	312216	-0-	-220083	-0-	9340	1	302876	3	N	-0-			-0-
03	393049	X	330252	-0-	-62797	-0-	9686	1	320566	3	N	-0-			-0-
04	273050	X	273050	-0-	-0-	-0-	7226	1	265824	3	N	-0-			-0-
05	225357	X	225357	-0-	-0-	-0-	6372	1	218985	3	N	-0-			-0-
06	212970	X	179152	-0-	-33818	-0-	5732	1	173420	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	656012	X	327938	-0-	-328074	-0-	9976	1	317962	3	N	-0-			-0-
03	726299	X	615067	-0-	-111232	-0-	18266	1	596801	3	N	-0-			-0-
04	586042	X	586042	-0-	-0-	-0-	15724	1	570318	3	N	-0-			-0-
05	536416	X	536416	-0-	-0-	-0-	15389	1	521027	3	N	-0-			-0-
06	595230	X	442468	-0-	-152762	-0-	14358	1	428110	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

01	116870	X	82694	-0-	-34176	-0-	2570	1	80124	3	N	-0-			-0-
02	96936	X	45910	-0-	-51026	-0-	1373	1	44537	3	N	-0-			-0-
03	99975	X	90182	-0-	-9793	-0-	2645	1	87537	3	N	-0-			-0-
04	89730	X	78794	-0-	-10936	-0-	2085	1	76709	3	N	-0-			-0-
05	90458	X	70741	-0-	-19717	-0-	2001	1	68740	3	N	-0-			-0-
06	87270	X	61692	-0-	-25578	-0-	1974	1	59718	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

01	133455	X	95454	-0-	-38001	-0-	2966	1	92488	3	N	-0-			-0-
02	109592	X	50825	-0-	-58767	-0-	1520	1	49305	3	N	-0-			-0-
03	112468	X	91588	-0-	-20880	-0-	2686	1	88902	3	N	-0-			-0-
04	98010	X	85901	-0-	-12109	-0-	2273	1	83628	3	N	-0-			-0-
05	101277	X	78344	-0-	-22933	-0-	2215	1	76129	3	N	-0-			-0-
06	92370	X	68718	-0-	-23652	-0-	2199	1	66519	3	N	-0-			-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371

01	14B2 EXT		183838	-0-	183838	183838	5713	1	178125	3	N	-0-			-0-
02	476006	X	292168	-0-	-183838	-0-	8740	1	283428	3	N	-0-			-0-
03	332909	X	297199	-0-	-35710	-0-	8717	1	288482	3	N	-0-			-0-
04	233955	X	233955	-0-	-0-	-0-	6191	1	227764	3	N	-0-			-0-
05	198295	X	198295	-0-	-0-	-0-	5607	1	192688	3	N	-0-			-0-
06	177900	X	164917	-0-	-12983	-0-	5277	1	159640	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 13374 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708

M O	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
01	14B2 EXT		184196	-0-	184196	184196	5724	1	178472	3	N	-0-					-0-
02	458591	X	274395	-0-	-184196	-0-	8208	1	266187	3	N	-0-					-0-
03	338489	X	305731	-0-	-32758	-0-	8967	1	296764	3	N	-0-					-0-
04	238437	X	238437	-0-	-0-	-0-	6310	1	232127	3	N	-0-					-0-
05	193934	X	193934	-0-	-0-	-0-	5484	1	188450	3	N	-0-					-0-
06	178260	X	155852	-0-	-22408	-0-	4987	1	150865	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052

M O	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
04	0		17994	-0-	17994	17994	501	1	17493	3	N	-0-					-0-
*05	393698	X	375704	-0-	-17994	-0-	10948	1	364756	3	N	-0-					-0-
06	420900	X	295224	-0-	-125676	-0-	9761	1	285463	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070

M O	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
04	0		17699	-0-	17699	17699	493	1	17206	3	N	-0-					-0-
*05	400049	X	382350	-0-	-17699	-0-	11142	1	371208	3	N	-0-					-0-
06	430710	X	286818	-0-	-143892	-0-	9483	1	277335	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A

M O	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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12660 PERF. N/A

M O	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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

M O	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
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-	62	1			45
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					45
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					45
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					45
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1110	2	42	9	Y	38					83
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1220	2	107	9	Y	97	142	1			38

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	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
01	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	162	1	2079	3	N	-0-					-0-
02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	148	1	1847	3	N	-0-					-0-
03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	157	1	2053	3	N	-0-					-0-
04	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	84	1	1981	3	N	-0-					-0-
*05	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	53	1	1739	3	N	-0-					-0-
*06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	79	1	1613	3	N	-0-					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	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
01	6045	X	5070	-0-	-975	-0-	17	1	5053	3	N	-0-					-0-
02	5264	X	4542	-0-	-722	-0-	40	1	4502	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	4323	-0-	-1164	-0-	46	1	4277	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4763	-0-	-427	-0-	44	1	4719	3	N	-0-					-0-
*05	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	78	1	5109	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4639	-0-	-281	-0-	26	1	4613	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

01	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	34	1	3920	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3387	-0-	-421	-0-	99	1	3288	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3934	-0-	-282	-0-	25	1	3909	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	7	1	3452	2	N	-0-			-0-
*05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	55	1	4688	2	N	-0-			-0-
*06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	250	1	4179	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

01	3689	X	2609	-0-	-1080	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
02	3332	X	2221	-0-	-1111	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
03	3689	X	2519	-0-	-1170	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
04	3030	X	2746	-0-	-284	-0-	2746	2			N	-0-			-0-
*05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
*06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			-0-

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

01	6355	X	6025	-0-	-330	-0-	20	1	6005	3	N	-0-			-0-
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	54	1	6085	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	5408	-0-	-947	-0-	58	1	5350	3	N	-0-			-0-
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	63	1	6732	3	N	-0-			-0-
*05	6789	X	6411	-0-	-378	-0-	96	1	6315	3	N	-0-			-0-
06	6570	X	6312	-0-	-258	-0-	35	1	6277	3	N	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

01	4495	X	1808	-0-	-2687	-0-	57	1	1751	3	N	-0-			-0-
02	3668	X	2231	-0-	-1437	-0-	35	1	2196	3	N	-0-			-0-
03	2945	X	2384	-0-	-561	-0-	51	1	2333	3	N	-0-			-0-
04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	40	1	2263	3	N	-0-			-0-
*05	2480	X	2024	-0-	-456	-0-	32	1	1992	3	N	-0-			-0-
*06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	72	1	2786	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	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
01	5270	X	4818	-0-	-452	-0-	153	1	4665	3	Y	-0-					-0-
02	4732	X	3660	-0-	-1072	-0-	57	1	3603	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4989	-0-	-188	-0-	106	1	4883	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4304	-0-	-526	-0-	74	1	4230	3	Y	-0-					-0-
*05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	80	1	4954	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4760	-0-	-70	-0-	120	1	4640	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	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
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			Y	-0-					5
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			Y	-0-					5
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			Y	-0-					5
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			Y	-0-					5
*05	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7685	2	13	9	Y	12	11	1			6
*06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6625	2	1	9	Y	1					7

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	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
01	8711	X	7017	-0-	-1694	-0-	1336	1	5681	3	N	-0-					-0-
02	7616	X	6936	-0-	-680	-0-	1228	1	5708	3	N	-0-					-0-
03	8308	X	7662	-0-	-646	-0-	450	1	7212	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	5559	-0-	-2001	-0-	29	1	5530	3	N	-0-					-0-
*05	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	3			N	-0-					-0-
*06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	44	1	9123	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	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
01	2883	X	908	-0-	-1975	-0-	29	1	879	3	N	-0-					-0-
02	2044	X	1564	-0-	-480	-0-	24	1	1540	3	N	-0-					-0-
03	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	47	1	2141	3	N	-0-					-0-
04	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	26	1	1479	3	N	-0-					-0-
*05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	39	1	2426	3	N	-0-					-0-
*06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	66	1	2570	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

M O	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
01	26629	X	24503	-0-	-2126	-0-	777	1	23726	3	Y	-0-					-0-
02	24052	X	20330	-0-	-3722	-0-	316	1	20014	3	Y	-0-					-0-
03	26629	X	21982	-0-	-4647	-0-	469	1	21513	3	Y	-0-					-0-
04	24450	X	20188	-0-	-4262	-0-	347	1	19841	3	Y	-0-					-0-
*05	26907	X	26907	-0-	-0-	-0-	428	1	26479	3	Y	-0-					-0-
06	23700	X	22181	-0-	-1519	-0-	559	1	21622	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	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
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	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
01	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	504	N	216	-0-	-288	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	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
01	11966	X	9136	-0-	-2830	-0-	365	1	8771	3	Y	-0-					-0-
02	10808	X	6420	-0-	-4388	-0-	252	1	6168	3	Y	-0-					-0-
03	11966	X	7696	-0-	-4270	-0-	350	1	7346	3	Y	-0-					-0-
04	10410	X	8355	-0-	-2055	-0-	359	1	7996	3	Y	-0-					-0-
*05	10726	X	10017	-0-	-709	-0-	368	1	9649	3	Y	-0-					-0-
*06	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	563	1	9584	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	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
01	30256	X	18724	-0-	-11532	-0-	594	1	18130	3	Y	-0-					-0-
02	29092	X	14638	-0-	-14454	-0-	228	1	14410	3	Y	-0-					-0-
03	32209	X	15739	-0-	-16470	-0-	336	1	15403	3	Y	-0-					-0-
04	31170	X	15316	-0-	-15854	-0-	264	1	15052	3	Y	-0-					-0-
*05	29946	X	13516	-0-	-16430	-0-	215	1	13301	3	Y	-0-					-0-
06	18120	X	14935	-0-	-3185	-0-	376	1	14559	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	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
01	9548	X	8761	-0-	-787	-0-	278	1	8483	3	Y	-0-					-0-
02	8736	X	7411	-0-	-1325	-0-	115	1	7296	3	Y	-0-					-0-
03	9672	X	6559	-0-	-3113	-0-	140	1	6419	3	Y	-0-					-0-
04	9360	X	7277	-0-	-2083	-0-	125	1	7152	3	Y	-0-					-0-
*05	9083	X	8418	-0-	-665	-0-	134	1	8284	3	Y	-0-					-0-
06	8490	X	8026	-0-	-464	-0-	202	1	7824	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	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
01	4991	X	4451	-0-	-540	-0-	141	1	4310	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	4001	-0-	-1431	-0-	62	1	3939	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	4325	-0-	-1689	-0-	92	1	4233	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	4278	-0-	-1542	-0-	74	1	4204	3	N	-0-					-0-
*05	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	69	1	4286	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	4117	-0-	-203	-0-	104	1	4013	3	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	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
01	9734	X	8909	-0-	-825	-0-	356	1	8553	3	Y	-0-					-0-
02	8792	X	7034	-0-	-1758	-0-	276	1	6758	3	Y	-0-					-0-
03	9672	X	7449	-0-	-2223	-0-	339	1	7110	3	Y	-0-					-0-
04	8970	X	6538	-0-	-2432	-0-	281	1	6257	3	Y	-0-					-0-
*05	8990	X	7194	-0-	-1796	-0-	264	1	6930	3	Y	-0-					-0-
06	8610	X	7012	-0-	-1598	-0-	389	1	6623	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	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
01	2356	X	1854	-0-	-502	-0-	74	1	1780	3	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1596	-0-	-532	-0-	63	1	1533	3	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	89	1	1863	3	Y	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	78	1	1728	3	Y	-0-					-0-
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	70	1	1826	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	104	1	1763	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	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
01	13609	X	10724	-0-	-2885	-0-	340	1	10384	3	N	-0-					-0-
02	12292	X	11207	-0-	-1085	-0-	174	1	11033	3	N	-0-					-0-
03	13609	X	12972	-0-	-637	-0-	277	1	12695	3	N	-0-					-0-
04	13170	X	11409	-0-	-1761	-0-	196	1	11213	3	N	-0-					-0-
*05	12400	X	11513	-0-	-887	-0-	183	1	11330	3	N	-0-					-0-
06	12540	X	10187	-0-	-2353	-0-	257	1	9930	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	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
01	13237	X	11755	-0-	-1482	-0-	373	1	11382	3	Y	-0-					-0-
02	11956	X	9803	-0-	-2153	-0-	152	1	9651	3	Y	-0-					-0-
03	12555	X	10573	-0-	-1982	-0-	226	1	10347	3	Y	-0-					-0-
04	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	215	1	12293	3	Y	-0-					-0-
*05	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	209	1	12959	3	Y	-0-					-0-
*06	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	298	1	11520	3	Y	-0-					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	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
01	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	520	1	15877	3	N	-0-					-0-
02	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	225	1	14242	3	N	-0-					-0-
03	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	333	1	15260	3	N	-0-					-0-
04	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	262	1	14964	3	N	-0-					-0-
*05	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	239	1	14829	3	N	-0-					-0-
*06	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	355	1	13716	3	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	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
01	15004	X	13512	-0-	-1492	-0-	540	1	12972	3	Y	-0-					-0-
02	13160	X	12402	-0-	-758	-0-	486	1	11916	3	Y	-0-					-0-
03	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	678	1	14204	3	Y	-0-					-0-
04	14040	X	13905	-0-	-135	-0-	597	1	13308	3	Y	-0-					-0-
*05	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	516	1	13558	3	Y	-0-					-0-
06	14400	X	13421	-0-	-979	-0-	744	1	12677	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	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
01	12648	X	9652	-0-	-2996	-0-	1118	1	8534	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	10633	-0-	-791	-0-	1271	1	9362	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	11219	-0-	-127	-0-	1428	1	9791	3	N	-0-					-0-
04	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	1013	1	9599	3	N	-0-					-0-
*05	11780	X	10299	-0-	-1481	-0-	973	1	9326	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	9902	-0-	-1498	-0-	968	1	8934	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	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
01	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			Y	-0-					2
02	11900	X	11438	-0-	-462	-0-	11438	2			Y	-0-					2
03	13082	X	12282	-0-	-800	-0-	12282	2			Y	-0-					2
04	12870	X	12086	-0-	-784	-0-	12086	2			Y	-0-					2
*05	13299	X	12904	-0-	-395	-0-	12904	2			Y	-0-					2
06	12870	X	12166	-0-	-704	-0-	12166	2			Y	-0-					2

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	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
01	10137	X	9779	-0-	-358	-0-	391	1	9388	3	Y	-0-					-0-
02	9156	X	6970	-0-	-2186	-0-	273	1	6697	3	Y	-0-					-0-
03	10137	X	9696	-0-	-441	-0-	442	1	9254	3	Y	-0-					-0-
04	9450	X	9222	-0-	-228	-0-	396	1	8826	3	Y	-0-					-0-
*05	9765	X	9757	-0-	-8	-0-	358	1	9399	3	Y	-0-					-0-
06	9450	X	9364	-0-	-86	-0-	519	1	8845	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	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
01	8804	X	7537	-0-	-1267	-0-	1435	1	6102	3	N	-0-					-0-
02	7952	X	6772	-0-	-1180	-0-	1198	1	5574	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	6434	-0-	-1316	-0-	377	1	6057	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	2003	-0-	-5287	-0-	11	1	1992	3	N	-0-					-0-
*05	7533	X	4858	-0-	-2675	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
*06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	23	1	4806	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

M O	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
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	90	1	2753	3	Y	-0-					-0-
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	38	1	2400	3	Y	-0-					-0-
03	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	55	1	2542	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	40	1	2300	3	Y	-0-					-0-
*05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	33	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	53	1	2057	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	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
01	5053	X	4861	-0-	-192	-0-	154	1	4707	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	3911	-0-	-569	-0-	61	1	3850	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	97	1	4463	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4428	-0-	-282	-0-	76	1	4352	3	Y	-0-					-0-
*05	4867	X	4211	-0-	-656	-0-	67	1	4144	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4157	-0-	-553	-0-	105	1	4052	3	Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	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
01	7223	X	7014	-0-	-209	-0-	280	1	6734	3	N	-0-					-0-
02	6468	X	5757	-0-	-711	-0-	226	1	5531	3	N	-0-					-0-
03	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	343	1	7193	3	N	-0-					-0-
04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	304	1	6782	3	N	-0-					-0-
*05	7316	X	6700	-0-	-616	-0-	246	1	6454	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	6216	-0-	-1074	-0-	345	1	5871	3	N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	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
01	837	N	675	-0-	-162	-0-	21	1	654	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	480	-0-	-388	-0-	7	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	11	1	636	3	Y	-0-					-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	11	1	679	3	Y	-0-					-0-
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	19	1	736	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	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
01	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	61	1	1477	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1272	-0-	-240	-0-	50	1	1222	3	Y	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	68	1	1433	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	57	1	1275	3	Y	22	19	1			3
							24	9									
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	57	1	1494	3	Y	-0-	3	1			-0-
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	80	1	1366	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	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
01	4464	X	4174	-0-	-290	-0-	167	1	4007	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3575	-0-	-429	-0-	140	1	3435	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	3385	-0-	-924	-0-	154	1	3231	3	N	-0-					-0-
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	185	1	4113	3	N	-0-					-0-
*05	4185	X	3292	-0-	-893	-0-	121	1	3171	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3116	-0-	-934	-0-	173	1	2943	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	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
01	6758	X	6203	-0-	-555	-0-	197	1	6004	3	N	2					10
							2	9									
02	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	124	1	7856	3	N	-0-					10
03	6758	X	6481	-0-	-277	-0-	138	1	6343	3	N	-0-					10
04	6930	X	6513	-0-	-417	-0-	112	1	6401	3	N	-0-					10
*05	8494	X	6448	-0-	-2046	-0-	102	1	6346	3	N	-0-					10
06	8220	X	6572	-0-	-1648	-0-	166	1	6406	3	N	-0-					10

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	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
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			Y	-0-					21
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			Y	-0-					21
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			Y	-0-					21
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			Y	-0-					21
*05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4907	3	28	9	Y	25					46
*06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4625	3	1	9	Y	1	30	1			17

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	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
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	183	1	4403	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3634	-0-	-398	-0-	142	1	3492	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	3834	-0-	-41	-0-	175	1	3659	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	4162	-0-	-218	-0-	179	1	3983	3	N	-0-					-0-
*05	4526	X	3795	-0-	-731	-0-	139	1	3656	3	N	-0-					-0-
*06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	216	1	3677	3	N	-0-					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	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
01	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	102	1	3129	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2779	-0-	-189	-0-	43	1	2736	3	N	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	67	1	3056	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2699	-0-	-421	-0-	46	1	2653	3	N	-0-					-0-
*05	3224	X	2759	-0-	-465	-0-	44	1	2715	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2594	-0-	-526	-0-	65	1	2529	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

M O	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
01	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	105	1	2528	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	2604	X	2363	-0-	-241	-0-	93	1	2270	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2304	-0-	-579	-0-	105	1	2199	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	117	1	2605	3	Y	7					7
							8	9									
*05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	113	1	2969	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
*06	3000	N	3149	-0-	149	149	175	1	2974	3	Y	-0-					-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

01	2077	X	1428	-0-	-649	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	945	-0-	-931	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	738	-0-	-1277	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	955	-0-	-425	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
*06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

01	1457	N	996	-0-	-461	-0-	40	1	956	3	N	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	54	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	71	1	1484	3	N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	3	N	-0-					-0-
*05	1519	N	1194	-0-	-325	-0-	44	1	1150	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	79	1	1354	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

01	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	43	1	1039	3	N	41	87	1			32
							45	9									
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	19	1	455	3	N	21	31	1			22
							23	9									
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	63	1	1323	3	N	40	34	1			28
							44	9									
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	49	1	1090	3	N	49	49	1			28
							54	9									
*05	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	3	N	19					47
							21	9									
*06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1089	3	N	28	60	1			15
							31	9									

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	219	1	6687	3	N	-0-					-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	58	1	3689	3	N	-0-					-0-
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	142	1	6509	3	N	-0-					-0-
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	147	1	8397	3	N	-0-					-0-
*05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	116	1	7162	3	N	-0-					-0-
*06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	156	1	6026	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

M O	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
01	7688	X	6951	-0-	-737	-0-	220	1	6731	3	Y	-0-					-0-
02	6524	X	5883	-0-	-641	-0-	91	1	5792	3	Y	-0-					-0-
03	7006	X	6825	-0-	-181	-0-	146	1	6679	3	Y	-0-					-0-
04	6780	X	6520	-0-	-260	-0-	112	1	6408	3	Y	-0-					-0-
*05	6944	X	6859	-0-	-85	-0-	109	1	6750	3	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6339	-0-	-381	-0-	160	1	6179	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	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
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	89	1	2729	3	N	-0-					-0-
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	38	1	2390	3	N	-0-					-0-
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	54	1	2486	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2346	-0-	-384	-0-	40	1	2306	3	N	-0-					-0-
*05	2697	N	998	-0-	-1699	-0-	16	1	982	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	848	-0-	-1612	-0-	21	1	827	3	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	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
01	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					37
02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					37
03	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					37
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					37
*05	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1385	3	29	9	Y	26					63
*06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-	41	1			22

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
*05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2407	3	28	9	Y	25					25
*06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-	16	1			9

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	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
01	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	67	1	1601	3	N	-0-					-0-
02	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	43	1	1056	3	N	-0-					-0-
03	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1381	3	N	20					20
							22	9									
04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	58	1	1286	3	N	39	47	1			12
							43	9									
*05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	47	1	1233	3	N	3					15
							3	9									
*06	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	3	N	-0-					15

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	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
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	5	1	1656	3	N	-0-					-0-
02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	14	1	1562	3	N	-0-					-0-
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	20	1	1821	3	N	-0-					-0-
04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	N	-0-					-0-
*05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	74	1	4883	3	N	-0-					-0-
*06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	32	1	5787	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	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
01	4464	X	4365	-0-	-99	-0-	174	1	4191	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	3852	-0-	-40	-0-	151	1	3701	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	4291	-0-	-18	-0-	195	1	4096	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3999	-0-	-231	-0-	172	1	3827	3	N	-0-					-0-
*05	4371	X	4148	-0-	-223	-0-	152	1	3996	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3838	-0-	-392	-0-	213	1	3625	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	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
01	16182	X	13272	-0-	-2910	-0-	421	1	12851	3	Y	-0-					-0-
02	14616	X	4080	-0-	-10536	-0-	63	1	4017	3	Y	-0-					-0-
03	16182	X	10160	-0-	-6022	-0-	217	1	9943	3	Y	-0-					-0-
04	16170	X	9896	-0-	-6274	-0-	170	1	9726	3	Y	-0-					-0-
*05	16709	X	10897	-0-	-5812	-0-	173	1	10724	3	Y	-0-					-0-
06	12840	X	10505	-0-	-2335	-0-	265	1	10240	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	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
01	5704	X	4258	-0-	-1446	-0-	135	1	4123	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	3253	-0-	-1899	-0-	51	1	3202	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	110	1	5056	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4881	-0-	-189	-0-	84	1	4797	3	N	-0-					-0-
*05	4650	X	4062	-0-	-588	-0-	65	1	3997	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4851	-0-	-159	-0-	122	1	4729	3	N	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	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
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	N	-0-					-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	108	1	2258	3	N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	83	1	1859	3	N	-0-					-0-
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	77	1	2031	3	N	-0-					-0-
*06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	110	1	1876	3	N	-0-					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	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
01	4464	X	4182	-0-	-282	-0-	36	1	4146	2	N	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	125	1	4143	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3876	-0-	-588	-0-	24	1	3852	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3176	-0-	-1024	-0-	6	1	3170	2	N	-0-					-0-
*05	4464	X	3658	-0-	-806	-0-	42	1	3616	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3091	-0-	-1229	-0-	174	1	2917	2	N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	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
01	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	33	1	3781	2	N	-0-					1
02	3584	X	3384	-0-	-200	-0-	99	1	3285	2	N	-0-					1
03	3968	X	3947	-0-	-21	-0-	25	1	3922	2	N	-0-					1
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	8	1	4120	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	64	1	5519	2	N	-0-					-0-
*06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	284	1	4748	2	N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	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
01	5177	X	4764	-0-	-413	-0-	151	1	4613	3	Y	-0-					-0-
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	83	1	5271	3	Y	-0-					-0-
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	132	1	6051	3	Y	-0-					-0-
04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	114	1	6498	3	Y	-0-					-0-
*05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	102	1	6299	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	1920	-0-	-3210	-0-	48	1	1872	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	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
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	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
01	8246	X	7840	-0-	-406	-0-	249	1	7591	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	7153	-0-	-127	-0-	111	1	7042	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7424	-0-	-388	-0-	158	1	7266	3	N	-0-					-0-
04	7590	X	7400	-0-	-190	-0-	127	1	7273	3	N	-0-					-0-
*05	7905	X	6290	-0-	-1615	-0-	100	1	6190	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	4583	-0-	-3067	-0-	115	1	4468	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	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
01	3937	X	3426	-0-	-511	-0-	133	1	3183	3	Y	100	101	1			55
							110	9									
02	3556	X	3146	-0-	-410	-0-	123	1	3023	3	Y	-0-	55	1			-0-
03	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	161	1	3380	3	Y	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	171	1	3804	3	Y	64	53	1			11
							70	9									
*05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	133	1	3488	3	Y	-0-	11	1			-0-
06	3420	X	3144	-0-	-276	-0-	174	1	2970	3	Y	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	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
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	169	1	5177	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	3678	-0-	-1866	-0-	57	1	3621	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	4183	-0-	-1955	-0-	89	1	4094	3	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5040	-0-	-1170	-0-	87	1	4953	3	Y	-0-					-0-
*05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	111	1	6906	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4831	-0-	-329	-0-	122	1	4709	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	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
01	7595	X	7587	-0-	-8	-0-	7587	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	6334	-0-	-442	-0-	6334	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	7291	-0-	-180	-0-	7291	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	7039	-0-	-311	-0-	7039	2			Y	-0-					-0-
*05	7595	X	7097	-0-	-498	-0-	7097	2			Y	-0-					-0-
06	7350	X	6902	-0-	-448	-0-	6902	2			Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	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
01	7471	X	7365	-0-	-106	-0-	7365	2			Y	-0-					-0-
02	6468	X	6174	-0-	-294	-0-	6174	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6877	-0-	-129	-0-	6877	2			Y	-0-					-0-
04	7140	X	6678	-0-	-462	-0-	6678	2			Y	-0-					-0-
*05	7378	X	6837	-0-	-541	-0-	6837	2			Y	-0-					-0-
06	7140	X	6704	-0-	-436	-0-	6704	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	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
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	137	1	4175	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3084	-0-	-136	-0-	48	1	3036	3	Y	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	78	1	3586	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3550	-0-	-620	-0-	61	1	3489	3	Y	-0-					-0-
*05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	79	1	4881	3	Y	-0-					-0-
*06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	119	1	4616	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

01	6944	X	5982	-0-	-962	-0-	239	1	5743	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	4773	-0-	-1415	-0-	187	1	4586	3	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6141	-0-	-710	-0-	280	1	5861	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6513	-0-	-117	-0-	280	1	6233	3	Y	-0-					-0-
*05	6727	X	6570	-0-	-157	-0-	241	1	6329	3	Y	-0-					-0-
06	5940	X	5784	-0-	-156	-0-	321	1	5463	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	147	1	4487	3	Y	-0-					-0-
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	67	1	4259	3	Y	-0-					-0-
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	104	1	4768	3	Y	-0-					-0-
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	79	1	4497	3	Y	-0-					-0-
*05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	80	1	4937	3	Y	-0-					-0-
*06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	120	1	4662	3	Y	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

01	5115	X	4046	-0-	-1069	-0-	128	1	3918	3	Y	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	73	1	4651	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4295	-0-	-789	-0-	92	1	4203	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	3460	-0-	-1880	-0-	60	1	3400	3	Y	-0-					-0-
*05	5518	X	3578	-0-	-1940	-0-	57	1	3521	3	Y	-0-					-0-
06	5070	X	3430	-0-	-1640	-0-	86	1	3344	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

01	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	122	1	3738	3	Y	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	88	1	5542	3	Y	-0-					-0-
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	88	1	4057	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	64	1	3646	3	Y	-0-					-0-
*05	6014	X	2608	-0-	-3406	-0-	41	1	2567	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	3069	-0-	-2751	-0-	77	1	2992	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

01	7936	X	6627	-0-	-1309	-0-	265	1	6362	3	Y	-0-					-0-
02	7140	X	5836	-0-	-1304	-0-	229	1	5607	3	Y	-0-					-0-
03	7781	X	7609	-0-	-172	-0-	346	1	7263	3	Y	-0-					-0-
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	334	1	7441	3	Y	-0-					-0-
*05	7502	X	7379	-0-	-123	-0-	271	1	7108	3	Y	-0-					-0-
06	7350	X	6082	-0-	-1268	-0-	337	1	5745	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

01	4991	X	4807	-0-	-184	-0-	4807	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4020	-0-	-460	-0-	3965	2	55	9	Y	50					50
03	4960	X	4090	-0-	-870	-0-	4045	2	45	9	Y	41	72	1			19
04	4800	X	4274	-0-	-526	-0-	4265	2	9	9	Y	8	24	1			3
*05	4805	X	4550	-0-	-255	-0-	4493	2	57	9	Y	52	47	1			8
06	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	4466	2	3	9	Y	3					11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	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
01	7254	X	5352	-0-	-1902	-0-	170	1	5182	3	Y	-0-					-0-
02	6552	X	3768	-0-	-2784	-0-	59	1	3709	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	4383	-0-	-2716	-0-	94	1	4289	3	Y	-0-					-0-
04	6870	X	4216	-0-	-2654	-0-	73	1	4143	3	Y	-0-					-0-
*05	7099	X	4442	-0-	-2657	-0-	71	1	4371	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	5166	-0-	-24	-0-	130	1	5036	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	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
01	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	54	1	1656	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	22	1	1386	3	Y	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	36	1	1652	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	28	1	1610	3	Y	-0-					-0-
*05	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	22	1	1336	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1042	-0-	-578	-0-	26	1	1016	3	Y	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	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
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			Y	-0-					22
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			Y	-0-					22
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			Y	-0-					22
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			Y	-0-					22
*05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2692	3	29	9	Y	26					48
*06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	30	1			19

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

M O	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
01	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	525	1	16032	3	Y	-0-					-0-
02	14448	X	14174	-0-	-274	-0-	220	1	13954	3	Y	-0-					-0-
03	15376	X	13487	-0-	-1889	-0-	288	1	13199	3	Y	-0-					-0-
04	16020	X	14043	-0-	-1977	-0-	242	1	13801	3	Y	-0-					-0-
*05	16554	X	14156	-0-	-2398	-0-	225	1	13931	3	Y	-0-					-0-
06	16020	X	14610	-0-	-1410	-0-	368	1	14242	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

M O	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
01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	151	1	4601	3	Y	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	63	1	4001	3	Y	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	98	1	4478	3	Y	-0-					-0-
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	72	1	4099	3	Y	-0-					-0-
*05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	70	1	4331	3	Y	-0-					-0-
*06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	108	1	4162	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

M O	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
01	18321	X	17395	-0-	-926	-0-	552	1	16843	3	N	-0-					-0-
02	16436	X	15388	-0-	-1048	-0-	239	1	15149	3	N	-0-					-0-
03	17794	X	16597	-0-	-1197	-0-	354	1	16243	3	N	-0-					-0-
04	16830	X	15178	-0-	-1652	-0-	261	1	14917	3	N	-0-					-0-
*05	17391	X	16915	-0-	-476	-0-	269	1	16646	3	N	-0-					-0-
*06	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	432	1	16703	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	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
01	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	311	1	9511	3	Y	-0-					-0-
02	8596	X	4533	-0-	-4063	-0-	71	1	4462	3	Y	-0-					-0-
03	8556	X	4095	-0-	-4461	-0-	87	1	4008	3	Y	-0-					-0-
04	9510	X	3880	-0-	-5630	-0-	67	1	3813	3	Y	-0-					-0-
*05	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	187	1	11563	3	Y	-0-					-0-
*06	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	240	1	9305	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	70	1	8076	2	N	-0-			-0-
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	222	1	7353	2	N	-0-			-0-
03	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	50	1	7837	2	N	-0-			-0-
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	11	1	5480	2	N	-0-			-0-
*05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	82	1	7000	2	N	-0-			-0-
*06	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	467	1	7824	2	N	-0-			-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

01	7533	X	7108	-0-	-425	-0-	225	1	6883	3	Y	-0-			-0-
02	6748	X	6356	-0-	-392	-0-	99	1	6257	3	Y	-0-			-0-
03	7285	X	6768	-0-	-517	-0-	144	1	6624	3	Y	-0-			-0-
04	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	119	1	6788	3	Y	-0-			-0-
*05	7099	X	6917	-0-	-182	-0-	110	1	6807	3	Y	-0-			-0-
06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	173	1	6697	3	Y	-0-			-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

01	10943	X	5302	-0-	-5641	-0-	46	1	5256	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	4569	-0-	-1003	-0-	134	1	4435	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	4794	-0-	-1375	-0-	30	1	4764	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	4757	-0-	-1213	-0-	9	1	4748	2	N	-0-			-0-
*05	5363	X	4822	-0-	-541	-0-	56	1	4766	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4615	-0-	-515	-0-	260	1	4355	2	N	-0-			-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

01	682	N	555	-0-	-127	-0-	18	1	537	3	Y	-0-			-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	8	1	473	3	Y	-0-			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	11	1	510	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	390	-0-	-150	-0-	7	1	383	3	Y	-0-			-0-
*05	527	N	413	-0-	-114	-0-	7	1	406	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	321	-0-	-189	-0-	8	1	313	3	Y	-0-			-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	621	1	7939	3	N	-0-			-0-
02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	541	1	6758	3	N	-0-			-0-
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	525	1	6837	3	N	-0-			-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	256	1	6027	3	N	-0-			-0-
*05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	186	1	6040	3	N	-0-			-0-
*06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	276	1	5643	3	N	-0-			-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

01	9796	X	6924	-0-	-2872	-0-	277	1	6647	3	N	-0-			-0-
02	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	380	1	9311	3	N	-0-			-0-
03	9796	X	7178	-0-	-2618	-0-	327	1	6851	3	N	-0-			-0-
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	397	1	8859	3	N	-0-			-0-
*05	10447	X	8750	-0-	-1697	-0-	321	1	8429	3	N	-0-			-0-
06	10110	X	4100	-0-	-6010	-0-	227	1	3873	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	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
01	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	137	1	4199	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	4057	-0-	-3	-0-	63	1	3994	3	Y	-0-					-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	97	1	4469	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3770	-0-	-460	-0-	65	1	3705	3	Y	-0-					-0-
*05	4495	X	3764	-0-	-731	-0-	60	1	3704	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3277	-0-	-1133	-0-	83	1	3194	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	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
01	6169	X	4764	-0-	-1405	-0-	151	1	4613	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	4411	-0-	-1049	-0-	69	1	4342	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	5063	-0-	-982	-0-	108	1	4955	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5036	-0-	-424	-0-	87	1	4949	3	N	-0-					-0-
*05	5115	X	5070	-0-	-45	-0-	81	1	4989	3	N	-0-					-0-
*06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	129	1	4999	3	N	-0-					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	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
01	11160	X	10727	-0-	-433	-0-	340	1	10387	3	N	-0-					-0-
02	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	157	1	9908	3	N	-0-					-0-
03	10912	X	9638	-0-	-1274	-0-	206	1	9432	3	N	-0-					-0-
04	10560	X	10000	-0-	-560	-0-	172	1	9828	3	N	-0-					-0-
*05	11129	X	10477	-0-	-652	-0-	166	1	10311	3	N	-0-					-0-
06	10770	X	9900	-0-	-870	-0-	249	1	9651	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	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
01	17856	X	15205	-0-	-2651	-0-	605	1	14526	3	Y	67	80	1			7
							74	9									
02	16128	X	14683	-0-	-1445	-0-	574	1	14063	3	Y	42	46	1			3
							46	9									
03	17856	X	14920	-0-	-2936	-0-	671	1	14070	3	Y	163	123	1			43
							179	9									
04	15060	X	14125	-0-	-935	-0-	605	1	13481	3	Y	35	72	1			6
							39	9									
*05	16244	X	14133	-0-	-2111	-0-	515	1	13509	3	Y	99	89	1			16
							109	9									
06	15720	X	12646	-0-	-3074	-0-	701	1	11934	3	Y	10	14	1			12
							11	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	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
01	7006	X	5830	-0-	-1176	-0-	232	1	5575	3	Y	21	42	1			3
							23	9									
02	6216	X	5057	-0-	-1159	-0-	197	1	4817	3	Y	39	40	1			2
							43	9									
03	6882	X	6806	-0-	-76	-0-	302	1	6336	3	Y	153	115	1			40
							168	9									
04	6660	X	6486	-0-	-174	-0-	276	1	6151	3	Y	54	88	1			6
							59	9									
*05	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	262	1	6888	3	Y	90	84	1			12
							99	9									
*06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	494	1	8407	3	Y	-0-	12	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	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
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	62	75	1			8
							68	9									
02	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	531	1	13003	3	Y	74	76	1			6
							81	9									
03	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	822	1	17239	3	Y	51	42	1			15
							56	9									
04	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	662	1	14747	3	Y	183	182	1			16
							201	9									
*05	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	532	1	13962	3	Y	46	52	1			10
							51	9									
*06	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	785	1	13369	3	Y	221	121	1			110
							243	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	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
01	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	65	1	1568	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1596	N	1323	-0-	-273	-0-	48	1	1170	3	Y	95	59	1			36
							105	9									
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	98	1	2046	3	Y	172	142	1			66
							189	9									
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	87	1	1940	3	Y	129	161	1			34
							142	9									
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	75	1	1982	3	Y	140	132	1			42
							154	9									
06	2250	N	1103	-0-	-1147	-0-	53	1	906	3	Y	131	151	1			22
							144	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	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
01	15903	X	15212	-0-	-691	-0-	608	1	14592	3	Y	11	18	1			2
							12	9									
02	14364	X	12370	-0-	-1994	-0-	484	1	11864	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
03	15903	X	14359	-0-	-1544	-0-	650	1	13624	3	Y	77	58	1			21
							85	9									
04	14970	X	13884	-0-	-1086	-0-	596	1	13278	3	Y	9	28	1			2
							10	9									
*05	15376	X	14203	-0-	-1173	-0-	519	1	13633	3	Y	46	41	1			7
							51	9									
06	14730	X	12350	-0-	-2380	-0-	685	1	11665	3	Y	-0-	7	1			-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	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
01	6882	X	5700	-0-	-1182	-0-	181	1	5519	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5104	-0-	-1056	-0-	79	1	5025	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	5864	-0-	-894	-0-	125	1	5739	3	N	-0-					-0-
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	109	1	6213	3	N	-0-					-0-
*05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	98	1	6102	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5630	-0-	-40	-0-	142	1	5488	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	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
01	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	425	1	12978	3	N	-0-					-0-
02	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	184	1	11628	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	282	1	12955	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	138	1	7872	3	N	-0-					-0-
*05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	83	1	5133	3	N	-0-					-0-
*06	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	185	1	7165	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	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
01	7967	X	6404	-0-	-1563	-0-	6389	2	15	9	Y	14					14
02	7196	X	4496	-0-	-2700	-0-	2635	2	1813	3	Y	44					58
							48	9									
03	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7905	2	51	9	Y	46	81	1			23
04	7620	X	7010	-0-	-610	-0-	6992	2	18	9	Y	16	32	1			7
*05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7654	2	80	9	Y	73	67	1			13
06	7710	X	7136	-0-	-574	-0-	7129	2	7	9	Y	6					19

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	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
01	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	250	1	7644	3	Y	-0-					-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	111	1	7053	3	Y	-0-					-0-
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	143	1	6552	3	Y	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	122	1	6952	3	Y	-0-					-0-
*05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	128	1	7917	3	Y	-0-					-0-
*06	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	196	1	7583	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 10600 - 14725

M O	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
01	32128	X	32128	-0-	-0-	-0-	1019	1	31109	3	N	-0-					-0-
02	28633	X	28633	-0-	-0-	-0-	445	1	28188	3	N	-0-					-0-
03	28408	X	28408	-0-	-0-	-0-	606	1	27802	3	N	-0-					-0-
04	31080	X	23007	-0-	-8073	-0-	396	1	22611	3	N	-0-					-0-
*05	32116	X	25779	-0-	-6337	-0-	410	1	25369	3	N	-0-					-0-
06	31080	X	23869	-0-	-7211	-0-	601	1	23268	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	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
01	22506	X	21597	-0-	-909	-0-	21597	2			Y	-0-					3
02	19432	X	17736	-0-	-1696	-0-	17736	2			Y	-0-					3
03	21483	X	19141	-0-	-2342	-0-	19141	2			Y	-0-					3
04	20910	X	18274	-0-	-2636	-0-	18274	2			Y	-0-					3
*05	21607	X	18715	-0-	-2892	-0-	18715	2			Y	-0-					3
06	20910	X	19228	-0-	-1682	-0-	19228	2			Y	-0-					3

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 10486 - 15520

M O	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
01	15159	X	14528	-0-	-631	-0-	567	1	13610	3	Y	319	365	1			39
							351	9									
02	13412	X	12039	-0-	-1373	-0-	464	1	11378	3	Y	179	200	1			18
							197	9									
03	14849	X	14060	-0-	-789	-0-	638	1	13371	3	Y	46	46	1			18
							51	9									
04	14070	X	13529	-0-	-541	-0-	573	1	12777	3	Y	163	165	1			16
							179	9									
*05	14539	X	11205	-0-	-3334	-0-	410	1	10756	3	Y	35	42	1			9
							39	9									
06	14070	X	7548	-0-	-6522	-0-	416	1	7090	3	Y	38	24	1			23
							42	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	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
01	53413	X	49746	-0-	-3667	-0-	1987	1	47724	3	Y	32	68	1			10
							35	9									
02	47404	X	44061	-0-	-3343	-0-	1727	1	42330	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
03	52173	X	48138	-0-	-4035	-0-	2189	1	45890	3	Y	54	42	1			12
							59	9									
04	49710	X	46720	-0-	-2990	-0-	2006	1	44713	3	Y	1	12	1			1
							1	9									
*05	50809	X	47115	-0-	-3694	-0-	1729	1	45384	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	48150	X	45204	-0-	-2946	-0-	2507	1	42696	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

01	34131	X	30283	-0-	-3848	-0-	960	1	29323	3	Y	-0-					-0-
02	30828	X	27024	-0-	-3804	-0-	420	1	26604	3	Y	-0-					-0-
03	32767	X	29858	-0-	-2909	-0-	637	1	29221	3	Y	-0-					-0-
04	30330	X	28731	-0-	-1599	-0-	494	1	28237	3	Y	-0-					-0-
*05	31093	X	29180	-0-	-1913	-0-	464	1	28716	3	Y	-0-					-0-
06	29310	X	28023	-0-	-1287	-0-	706	1	27317	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

01	45198	X	37943	-0-	-7255	-0-	1203	1	36740	3	Y	-0-					-0-
02	39676	X	34456	-0-	-5220	-0-	536	1	33920	3	Y	-0-					-0-
03	40424	X	37320	-0-	-3104	-0-	796	1	36524	3	Y	-0-					-0-
04	37260	X	36564	-0-	-696	-0-	629	1	35935	3	Y	-0-					-0-
*05	38502	X	37191	-0-	-1311	-0-	591	1	36600	3	Y	-0-					-0-
06	36930	X	35039	-0-	-1891	-0-	883	1	34156	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

01	37107	X	34460	-0-	-2647	-0-	1093	1	33367	3	Y	-0-					-0-
02	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	542	1	34341	3	Y	-0-					-0-
03	41791	X	41791	-0-	-0-	-0-	892	1	40899	3	Y	-0-					-0-
04	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	678	1	38733	3	Y	-0-					-0-
*05	39248	X	39248	-0-	-0-	-0-	624	1	38624	3	Y	-0-					-0-
06	38670	X	34372	-0-	-4298	-0-	866	1	33506	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

01	25798	X	25798	-0-	-0-	-0-	818	1	24980	3	Y	-0-					-0-
02	24525	X	24525	-0-	-0-	-0-	381	1	24144	3	Y	-0-					-0-
03	26479	X	26479	-0-	-0-	-0-	565	1	25914	3	Y	-0-					-0-
04	24871	X	24871	-0-	-0-	-0-	428	1	24443	3	Y	-0-					-0-
*05	23997	X	23997	-0-	-0-	-0-	381	1	23616	3	Y	-0-					-0-
*06	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	558	1	21597	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

01	17670	X	17023	-0-	-647	-0-	147	1	16876	2	Y	-0-					-0-
02	15960	X	13960	-0-	-2000	-0-	410	1	13550	2	Y	-0-					-0-
03	17670	X	15142	-0-	-2528	-0-	95	1	15047	2	Y	-0-					-0-
04	16740	X	14418	-0-	-2322	-0-	29	1	14389	2	Y	-0-					-0-
*05	17298	X	15213	-0-	-2085	-0-	176	1	15037	2	Y	-0-					-0-
06	16470	X	12076	-0-	-4394	-0-	681	1	11395	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	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
01	35898	X	8305	-0-	-27593	-0-	263	1	8042	3	Y	-0-					-0-
02	30520	X	-0-	-0-	-30520	-0-					Y	-0-					-0-
03	32426	X	31826	-0-	-600	-0-	679	1	31147	3	Y	-0-					-0-
04	32576	X	32576	-0-	-0-	-0-	561	1	32015	3	Y	-0-					-0-
*05	31576	X	31576	-0-	-0-	-0-	502	1	31074	3	Y	-0-					-0-
06	30810	X	17864	-0-	-12946	-0-	450	1	17414	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

01	32023	X	30843	-0-	-1180	-0-	1232	1	29591	3	Y	18	54	1			13
							20	9									
02	28420	X	26199	-0-	-2221	-0-	1027	1	25170	3	Y	2	10	1			5
							2	9									
03	31000	X	28494	-0-	-2506	-0-	1294	1	27133	3	Y	61	48	1			18
							67	9									
04	30120	X	28422	-0-	-1698	-0-	1220	1	27201	3	Y	1	14	1			5
							1	9									
*05	31124	X	28287	-0-	-2837	-0-	1038	1	27246	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	29850	X	27961	-0-	-1889	-0-	1547	1	26353	3	Y	55	48	1			11
							61	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

01	36518	X	31652	-0-	-4866	-0-	1004	1	30648	3	Y	-0-					-0-
02	32116	X	28596	-0-	-3520	-0-	445	1	28151	3	Y	-0-					-0-
03	33883	X	31255	-0-	-2628	-0-	667	1	30588	3	Y	-0-					-0-
04	30630	X	30144	-0-	-486	-0-	519	1	29625	3	Y	-0-					-0-
*05	31778	X	31778	-0-	-0-	-0-	505	1	31273	3	Y	-0-					-0-
*06	30901	X	30901	-0-	-0-	-0-	779	1	30122	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

01	34565	X	26362	-0-	-8203	-0-	836	1	25526	3	N	-0-					-0-
02	31220	X	23477	-0-	-7743	-0-	365	1	23112	3	N	-0-					-0-
03	30132	X	25271	-0-	-4861	-0-	539	1	24732	3	N	-0-					-0-
04	28230	X	24149	-0-	-4081	-0-	416	1	23733	3	N	-0-					-0-
*05	28396	X	24820	-0-	-3576	-0-	394	1	24426	3	N	-0-					-0-
06	25500	X	15487	-0-	-10013	-0-	390	1	15097	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

01	28867	X	28867	-0-	-0-	-0-	915	1	27952	3	Y	-0-					-0-
02	25746	X	25746	-0-	-0-	-0-	400	1	25346	3	Y	-0-					-0-
03	27786	X	27786	-0-	-0-	-0-	593	1	27193	3	Y	-0-					-0-
04	26955	X	26955	-0-	-0-	-0-	464	1	26491	3	Y	-0-					-0-
*05	27470	X	27470	-0-	-0-	-0-	437	1	27033	3	Y	-0-					-0-
*06	26241	X	26241	-0-	-0-	-0-	661	1	25580	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

01	29396	X	29396	-0-	-0-	-0-	932	1	28464	3	Y	-0-					-0-
02	26824	X	25477	-0-	-1347	-0-	396	1	25081	3	Y	-0-					-0-
03	29698	X	24904	-0-	-4794	-0-	531	1	24373	3	Y	-0-					-0-
04	30180	X	26962	-0-	-3218	-0-	464	1	26498	3	Y	-0-					-0-
*05	31186	X	26432	-0-	-4754	-0-	420	1	26012	3	Y	-0-					-0-
06	28440	X	24990	-0-	-3450	-0-	630	1	24360	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	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
01	21475	X	21475	-0-	-0-	-0-	392	1	4464	2	Y	16					16
							16601	3	18	9							
02	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	10001	2	6605	3	Y	48					64
							53	9									
03	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	17421	2	58	9	Y	53	91	1			26
04	20790	X	14619	-0-	-6171	-0-	14608	2	11	9	Y	10	30	1			6
*05	21483	X	14196	-0-	-7287	-0-	14131	2	65	9	Y	59	54	1			11
06	20790	X	11868	-0-	-8922	-0-	11860	2	8	9	Y	7					18

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	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
01	36673	X	34120	-0-	-2553	-0-	1082	1	33038	3	Y	-0-					-0-
02	33124	X	29582	-0-	-3542	-0-	460	1	29122	3	Y	-0-					-0-
03	36673	X	22520	-0-	-14153	-0-	480	1	22040	3	Y	-0-					-0-
04	33690	X	31629	-0-	-2061	-0-	544	1	31085	3	Y	-0-					-0-
*05	34131	X	22298	-0-	-11833	-0-	354	1	21944	3	Y	-0-					-0-
06	33030	X	27408	-0-	-5622	-0-	691	1	26717	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	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
01	51677	X	44145	-0-	-7532	-0-	1400	1	42745	3	Y	-0-					-0-
02	45528	X	38845	-0-	-6683	-0-	604	1	38241	3	Y	-0-					-0-
03	49383	X	43737	-0-	-5646	-0-	933	1	42804	3	Y	-0-					-0-
04	44430	X	42212	-0-	-2218	-0-	726	1	41486	3	Y	-0-					-0-
*05	45911	X	44729	-0-	-1182	-0-	711	1	44018	3	Y	-0-					-0-
*06	45975	X	45975	-0-	-0-	-0-	1158	1	44817	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M O	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
01	22661	X	20217	-0-	-2444	-0-	641	1	19576	3	Y	-0-					-0-
02	20216	X	18047	-0-	-2169	-0-	281	1	17766	3	Y	-0-					-0-
03	22103	X	20027	-0-	-2076	-0-	427	1	19600	3	Y	-0-					-0-
04	19680	X	17341	-0-	-2339	-0-	298	1	17043	3	Y	-0-					-0-
*05	20336	X	16122	-0-	-4214	-0-	256	1	15866	3	Y	-0-					-0-
06	19560	X	15301	-0-	-4259	-0-	386	1	14915	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	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
01	37017	X	37017	-0-	-0-	-0-	1174	1	35843	3	Y	-0-					-0-
02	33506	X	33506	-0-	-0-	-0-	521	1	32985	3	Y	-0-					-0-
03	36480	X	36480	-0-	-0-	-0-	778	1	35702	3	Y	-0-					-0-
04	32401	X	32401	-0-	-0-	-0-	558	1	31843	3	Y	-0-					-0-
*05	35444	X	35444	-0-	-0-	-0-	563	1	34881	3	Y	-0-					-0-
*06	34070	X	34070	-0-	-0-	-0-	858	1	33212	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

M O	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
01	28024	X	24658	-0-	-3366	-0-	782	1	23876	3	Y	-0-					-0-
02	25312	X	21067	-0-	-4245	-0-	328	1	20739	3	Y	-0-					-0-
03	26381	X	23427	-0-	-2954	-0-	500	1	22927	3	Y	-0-					-0-
04	24030	X	22891	-0-	-1139	-0-	394	1	22497	3	Y	-0-					-0-
*05	24832	X	24832	-0-	-0-	-0-	395	1	24437	3	Y	-0-					-0-
06	23850	X	23248	-0-	-602	-0-	586	1	22662	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	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
01	29326	X	28689	-0-	-637	-0-	28689	2			N	-0-					-0-
02	25928	X	23783	-0-	-2145	-0-	23783	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	27144	-0-	-818	-0-	27144	2			N	-0-					-0-
04	27750	X	25560	-0-	-2190	-0-	25560	2			N	-0-					-0-
*05	28675	X	26872	-0-	-1803	-0-	26872	2			N	-0-					-0-
06	27750	X	26069	-0-	-1681	-0-	26069	2			N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

M O	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
01	43245	X	39976	-0-	-3269	-0-	1268	1	38708	3	Y	-0-					-0-
02	39060	X	35538	-0-	-3522	-0-	553	1	34985	3	Y	-0-					-0-
03	41416	X	38242	-0-	-3174	-0-	816	1	37426	3	Y	-0-					-0-
04	40050	X	36339	-0-	-3711	-0-	625	1	35714	3	Y	-0-					-0-
*05	41385	X	37447	-0-	-3938	-0-	595	1	36852	3	Y	-0-					-0-
06	38700	X	36144	-0-	-2556	-0-	911	1	35233	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	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
01	36237	X	36237	-0-	-0-	-0-	120	1	36117	3	Y	-0-					-0-
02	32355	X	32355	-0-	-0-	-0-	285	1	32070	3	Y	-0-					-0-
03	34226	X	34226	-0-	-0-	-0-	366	1	33860	3	Y	-0-					-0-
04	33941	X	33941	-0-	-0-	-0-	313	1	33628	3	Y	-0-					-0-
*05	33935	X	33935	-0-	-0-	-0-	508	1	33427	3	Y	-0-					-0-
*06	32157	X	32157	-0-	-0-	-0-	177	1	31980	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

M O	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
01	47089	X	39005	-0-	-8084	-0-	1237	1	37768	3	Y	-0-					-0-
02	38528	X	34634	-0-	-3894	-0-	539	1	34095	3	Y	-0-					-0-
03	42098	X	37619	-0-	-4479	-0-	803	1	36816	3	Y	-0-					-0-
04	38040	X	35876	-0-	-2164	-0-	617	1	35259	3	Y	-0-					-0-
*05	39308	X	37506	-0-	-1802	-0-	596	1	36910	3	Y	-0-					-0-
*06	38213	X	38213	-0-	-0-	-0-	963	1	37250	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	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
01	20708	X	19415	-0-	-1293	-0-	776	1	18639	3	N	-0-					-0-
02	18704	X	16473	-0-	-2231	-0-	646	1	15827	3	N	-0-					-0-
03	20491	X	18983	-0-	-1508	-0-	864	1	18119	3	N	-0-					-0-
04	18960	X	17683	-0-	-1277	-0-	759	1	16924	3	N	-0-					-0-
*05	19468	X	17942	-0-	-1526	-0-	658	1	17284	3	N	-0-					-0-
06	18780	X	17433	-0-	-1347	-0-	967	1	16466	3	N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

M O	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
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	15314	X	13687	-0-	-1627	-0-	118	1	13569	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	12317	-0-	-1515	-0-	361	1	11956	2	N	-0-					-0-
03	14756	X	13372	-0-	-1384	-0-	84	1	13288	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	11555	-0-	-2065	-0-	23	1	11532	2	N	-0-					-0-
*05	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	167	1	14286	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	11339	-0-	-1921	-0-	639	1	10700	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

M O	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
01	17267	X	16107	-0-	-1160	-0-	511	1	15596	3	Y	-0-					-0-
02	15540	X	13288	-0-	-2252	-0-	207	1	13081	3	Y	-0-					-0-
03	16864	X	14668	-0-	-2196	-0-	313	1	14355	3	Y	-0-					-0-
04	16320	X	14391	-0-	-1929	-0-	248	1	14143	3	Y	-0-					-0-
*05	16647	X	13721	-0-	-2926	-0-	218	1	13503	3	Y	-0-					-0-
06	15600	X	14272	-0-	-1328	-0-	360	1	13912	3	Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

M O	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
01	26443	X	24840	-0-	-1603	-0-	988	1	23721	3	Y	119	114	1			54
							131	9									
02	23604	X	21601	-0-	-2003	-0-	842	1	20630	3	Y	117	123	1			48
							129	9									
03	26133	X	24047	-0-	-2086	-0-	1091	1	22873	3	Y	75	70	1			53
							83	9									
04	24630	X	23414	-0-	-1216	-0-	1000	1	22280	3	Y	122	157	1			18
							134	9									
*05	24831	X	23757	-0-	-1074	-0-	869	1	22824	3	Y	58	69	1			7
							64	9									
06	24030	X	22859	-0-	-1171	-0-	1266	1	21557	3	Y	33	6	1			34
							36	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

M O	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
01	36983	X	34605	-0-	-2378	-0-	1097	1	33508	3	N	-0-					-0-
02	33208	X	31023	-0-	-2185	-0-	482	1	30541	3	N	-0-					-0-
03	36487	X	33109	-0-	-3378	-0-	706	1	32403	3	N	-0-					-0-
04	34110	X	33087	-0-	-1023	-0-	569	1	32518	3	N	-0-					-0-
*05	35154	X	33304	-0-	-1850	-0-	529	1	32775	3	N	-0-					-0-
06	33480	X	31352	-0-	-2128	-0-	790	1	30562	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

M O	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
01	26722	X	24147	-0-	-2575	-0-	766	1	23381	3	Y	-0-					-0-
02	23828	X	21349	-0-	-2479	-0-	332	1	21017	3	Y	-0-					-0-
03	25792	X	23041	-0-	-2751	-0-	492	1	22549	3	Y	-0-					-0-
04	24120	X	21631	-0-	-2489	-0-	372	1	21259	3	Y	-0-					-0-
*05	24397	X	22225	-0-	-2172	-0-	353	1	21872	3	Y	-0-					-0-
06	23370	X	21239	-0-	-2131	-0-	535	1	20704	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	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
01	31155	X	27678	-0-	-3477	-0-	878	1	26800	3	Y	-0-					-0-
02	27860	X	25138	-0-	-2722	-0-	391	1	24747	3	Y	-0-					-0-
03	30566	X	26679	-0-	-3887	-0-	569	1	26110	3	Y	-0-					-0-
04	28650	X	26444	-0-	-2206	-0-	455	1	25989	3	Y	-0-					-0-
*05	28551	X	26193	-0-	-2358	-0-	416	1	25777	3	Y	-0-					-0-
06	26940	X	25161	-0-	-1779	-0-	634	1	24527	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	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
01	29915	X	27022	-0-	-2893	-0-	857	1	26165	3	Y	-0-					-0-
02	27020	X	22317	-0-	-4703	-0-	347	1	21970	3	Y	-0-					-0-
03	28210	X	23209	-0-	-5001	-0-	495	1	22714	3	Y	-0-					-0-
04	26250	X	22842	-0-	-3408	-0-	393	1	22449	3	Y	-0-					-0-
*05	27032	X	23447	-0-	-3585	-0-	373	1	23074	3	Y	-0-					-0-
06	26160	X	22711	-0-	-3449	-0-	572	1	22139	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	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
01	87792	X	76305	-0-	-11487	-0-	2420	1	73885	3	N	-0-					-0-
02	76608	X	66320	-0-	-10288	-0-	1031	1	65289	3	N	-0-					-0-
03	82646	X	73353	-0-	-9293	-0-	1565	1	71788	3	N	-0-					-0-
04	73890	X	69896	-0-	-3994	-0-	1203	1	68693	3	N	-0-					-0-
*05	76291	X	75488	-0-	-803	-0-	1200	1	74288	3	N	-0-					-0-
06	73830	X	67849	-0-	-5981	-0-	1710	1	66139	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

M O	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
01	47616	X	45371	-0-	-2245	-0-	1439	1	43932	3	Y	-0-					-0-
02	42392	X	40442	-0-	-1950	-0-	629	1	39813	3	Y	-0-					-0-
03	46934	X	42770	-0-	-4164	-0-	913	1	41857	3	Y	-0-					-0-
04	45810	X	43940	-0-	-1870	-0-	756	1	43184	3	Y	-0-					-0-
*05	47337	X	45152	-0-	-2185	-0-	717	1	44435	3	Y	-0-					-0-
06	43920	X	41544	-0-	-2376	-0-	1047	1	40497	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

M O	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
01	45725	X	35162	-0-	-10563	-0-	1115	1	34047	3	Y	-0-					-0-
02	40600	X	31123	-0-	-9477	-0-	484	1	30639	3	Y	-0-					-0-
03	40362	X	34783	-0-	-5579	-0-	742	1	34041	3	Y	-0-					-0-
04	34230	X	30594	-0-	-3636	-0-	526	1	30068	3	Y	-0-					-0-
*05	35371	X	31369	-0-	-4002	-0-	498	1	30871	3	Y	-0-					-0-
06	34020	X	28851	-0-	-5169	-0-	727	1	28124	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

M O	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
01	59334	X	43769	-0-	-15565	-0-	1388	1	42381	3	Y	-0-					-0-
02	51828	X	33844	-0-	-17984	-0-	526	1	33318	3	Y	-0-					-0-
03	51553	X	46339	-0-	-5214	-0-	989	1	45350	3	Y	-0-					-0-
04	42630	X	36402	-0-	-6228	-0-	626	1	35776	3	Y	-0-					-0-
*05	44051	X	36800	-0-	-7251	-0-	585	1	36215	3	Y	-0-					-0-
06	44850	X	25268	-0-	-19582	-0-	637	1	24631	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

M O	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
01	8866	X	8189	-0-	-677	-0-	260	1	7929	3	Y	-0-					-0-
02	8008	X	6932	-0-	-1076	-0-	108	1	6824	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8018	-0-	-631	-0-	171	1	7847	3	Y	-0-					-0-
04	7980	X	7638	-0-	-342	-0-	131	1	7507	3	Y	-0-					-0-
*05	8215	X	7872	-0-	-343	-0-	125	1	7747	3	Y	-0-					-0-
06	7920	X	7444	-0-	-476	-0-	188	1	7256	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	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
01	90055	X	79866	-0-	-10189	-0-	2532	1	77334	3	Y	-0-					-0-
02	80304	X	67941	-0-	-12363	-0-	1056	1	66885	3	Y	-0-					-0-
03	86273	X	77143	-0-	-9130	-0-	1646	1	75497	3	Y	-0-					-0-
04	80970	X	74640	-0-	-6330	-0-	1284	1	73356	3	Y	-0-					-0-
*05	82057	X	75234	-0-	-6823	-0-	1196	1	74038	3	Y	-0-					-0-
06	77280	X	71606	-0-	-5674	-0-	1804	1	69802	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

M O	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
01	40858	X	40342	-0-	-516	-0-	1279	1	39063	3	Y	-0-					-0-
02	36624	X	35283	-0-	-1341	-0-	549	1	34734	3	Y	-0-					-0-
03	38998	X	37682	-0-	-1316	-0-	804	1	36878	3	Y	-0-					-0-
04	39600	X	37278	-0-	-2322	-0-	642	1	36636	3	Y	-0-					-0-
*05	40920	X	37815	-0-	-3105	-0-	601	1	37214	3	Y	-0-					-0-
06	39030	X	35448	-0-	-3582	-0-	893	1	34555	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

M O	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
01	29791	X	27449	-0-	-2342	-0-	870	1	26579	3	Y	-0-					-0-
02	26656	X	24837	-0-	-1819	-0-	386	1	24451	3	Y	-0-					-0-
03	29512	X	25341	-0-	-4171	-0-	541	1	24800	3	Y	-0-					-0-
04	27270	X	26592	-0-	-678	-0-	458	1	26134	3	Y	-0-					-0-
*05	27736	X	27736	-0-	-0-	-0-	441	1	27295	3	Y	-0-					-0-
06	26610	X	25999	-0-	-611	-0-	655	1	25344	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	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
01	30845	X	28911	-0-	-1934	-0-	249	1	28662	2	Y	-0-					-0-
02	27860	X	25874	-0-	-1986	-0-	759	1	25115	2	Y	-0-					-0-
03	30845	X	27869	-0-	-2976	-0-	175	1	27694	2	Y	-0-					-0-
04	29340	X	24478	-0-	-4862	-0-	48	1	24430	2	Y	-0-					-0-
*05	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	354	1	30311	2	Y	-0-					-0-
06	27990	X	27281	-0-	-709	-0-	1538	1	25743	2	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

M O	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
01	30194	X	27481	-0-	-2713	-0-	237	1	27244	2	Y	-0-					-0-
02	27272	X	21777	-0-	-5495	-0-	639	1	21138	2	Y	-0-					-0-
03	29512	X	21517	-0-	-7995	-0-	135	1	21382	2	Y	-0-					-0-
04	27900	X	20254	-0-	-7646	-0-	40	1	20214	2	Y	-0-					-0-
*05	28830	X	26722	-0-	-2108	-0-	309	1	26413	2	Y	-0-					-0-
06	26580	X	24329	-0-	-2251	-0-	1371	1	22958	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	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
01	24838	X	24838	-0-	-0-	-0-	991	1	23792	3	Y	50	58	1			3
							55	9									
02	22076	X	22076	-0-	-0-	-0-	863	1	21144	3	Y	63	57	1			9
							69	9									
03	24530	X	24530	-0-	-0-	-0-	1113	1	23338	3	Y	72	70	1			11
							79	9									
04	23090	X	23090	-0-	-0-	-0-	988	1	22015	3	Y	79	84	1			6
							87	9									
*05	23599	X	23599	-0-	-0-	-0-	865	1	22701	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
*06	22940	X	22940	-0-	-0-	-0-	1264	1	21526	3	Y	136	116	1			23
							150	9									

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

M O	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
01	26567	X	24839	-0-	-1728	-0-	990	1	23771	3	Y	71	86	1			1
							78	9									
02	23912	X	22140	-0-	-1772	-0-	864	1	21180	3	Y	87	79	1			9
							96	9									
03	26009	X	24062	-0-	-1947	-0-	1089	1	22822	3	Y	137	130	1			16
							151	9									
04	24540	X	23249	-0-	-1291	-0-	993	1	22123	3	Y	121	131	1			6
							133	9									
*05	25203	X	23688	-0-	-1515	-0-	868	1	22785	3	Y	32	36	1			2
							35	9									
06	24030	X	22952	-0-	-1078	-0-	1271	1	21642	3	Y	35	34	1			3
							39	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	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
01	31837	X	29774	-0-	-2063	-0-	1183	1	28423	3	Y	153	184	1			12
							168	9									
02	28364	X	26249	-0-	-2115	-0-	1022	1	25034	3	Y	175	158	1			29
							193	9									
03	30938	X	29483	-0-	-1455	-0-	1328	1	27845	3	Y	282	266	1			45
							310	9									
04	29580	X	28085	-0-	-1495	-0-	1197	1	26680	3	Y	189	213	1			21
							208	9									
*05	30101	X	28685	-0-	-1416	-0-	1045	1	27451	3	Y	172	162	1			31
							189	9									
06	28800	X	27516	-0-	-1284	-0-	1516	1	25821	3	Y	163	157	1			37
							179	9									

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	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
01	21483	X	20058	-0-	-1425	-0-	798	1	19174	3	Y	78	89	1			7
							86	9									
02	19180	X	17925	-0-	-1255	-0-	699	1	17138	3	Y	80	73	1			14
							88	9									
03	20925	X	19691	-0-	-1234	-0-	893	1	18713	3	Y	77	77	1			14
							85	9									
04	20010	X	18803	-0-	-1207	-0-	804	1	17918	3	Y	74	80	1			8
							81	9									
*05	20460	X	19199	-0-	-1261	-0-	703	1	18465	3	Y	28	29	1			7
							31	9									
06	19410	X	18823	-0-	-587	-0-	1044	1	17778	3	Y	1	5	1			3
							1	9									

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	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
01	26908	X	23748	-0-	-3160	-0-	945	1	22705	3	Y	89	107	1			5
							98	9									
02	23772	X	22367	-0-	-1405	-0-	872	1	21375	3	Y	109	99	1			15
							120	9									
03	25947	X	24663	-0-	-1284	-0-	1116	1	23390	3	Y	143	137	1			21
							157	9									
04	24780	X	23473	-0-	-1307	-0-	1000	1	22277	3	Y	178	185	1			14
							196	9									
*05	25017	X	23889	-0-	-1128	-0-	872	1	22906	3	Y	101	99	1			16
							111	9									
06	23970	X	15087	-0-	-8883	-0-	833	1	14190	3	Y	58	61	1			13
							64	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	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
01	37944	X	33004	-0-	-4940	-0-	1319	1	31670	3	Y	14	37	1			4
							15	9									
02	34076	X	22429	-0-	-11647	-0-	879	1	21547	3	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
03	37231	X	18582	-0-	-18649	-0-	844	1	17691	3	Y	43	34	1			9
							47	9									
04	35820	X	17169	-0-	-18651	-0-	737	1	16431	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
*05	33015	X	16023	-0-	-16992	-0-	588	1	15434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	31950	X	14693	-0-	-17257	-0-	812	1	13836	3	Y	41	36	1			5
							45	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	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
01	27404	X	25766	-0-	-1638	-0-	1027	1	24677	3	Y	56	81	1			19
							62	9									
02	24108	X	21511	-0-	-2597	-0-	841	1	20614	3	Y	51	61	1			9
							56	9									
03	26691	X	23667	-0-	-3024	-0-	1075	1	22537	3	Y	50	42	1			17
							55	9									
04	25740	X	22967	-0-	-2773	-0-	983	1	21914	3	Y	64	71	1			10
							70	9									
*05	25761	X	23579	-0-	-2182	-0-	862	1	22645	3	Y	65	63	1			12
							72	9									
06	24930	X	22749	-0-	-2181	-0-	1259	1	21440	3	Y	45	46	1			11
							50	9									

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

M O	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
01	20987	X	19018	-0-	-1969	-0-	603	1	18415	3	Y	-0-					-0-
02	18676	X	16787	-0-	-1889	-0-	261	1	16526	3	Y	-0-					-0-
03	20181	X	18496	-0-	-1685	-0-	395	1	18101	3	Y	-0-					-0-
04	19170	X	17562	-0-	-1608	-0-	302	1	17260	3	Y	-0-					-0-
*05	19468	X	17674	-0-	-1794	-0-	281	1	17393	3	Y	-0-					-0-
06	18390	X	16697	-0-	-1693	-0-	421	1	16276	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (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
01	29853	X	29741	-0-	-112	-0-	1188	1	28534	3	Y	17	38	1			3
							19	9									
02	26516	X	25544	-0-	-972	-0-	1001	1	24540	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
03	29109	X	28242	-0-	-867	-0-	1284	1	26905	3	Y	48	38	1			10
							53	9									
04	28770	X	26203	-0-	-2567	-0-	1124	1	25060	3	Y	17	26	1			1
							19	9									
*05	29729	X	26940	-0-	-2789	-0-	988	1	25950	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	28770	X	25567	-0-	-3203	-0-	1415	1	24104	3	Y	44	38	1			6
							48	9									

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

M O	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
01	25699	X	23748	-0-	-1951	-0-	948	1	22763	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
02	22932	X	21200	-0-	-1732	-0-	830	1	20342	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
03	25048	X	23266	-0-	-1782	-0-	1058	1	22171	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
04	23790	X	22284	-0-	-1506	-0-	956	1	21299	3	Y	26	29	1			2
							29	9									
*05	24087	X	23022	-0-	-1065	-0-	836	1	21953	3	Y	212	184	1			30
							233	9									
06	22980	X	11589	-0-	-11391	-0-	639	1	10888	3	Y	56	71	1			15
							62	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

M O	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
01	25730	X	23319	-0-	-2411	-0-	739	1	22580	3	Y	-0-					-0-
02	22848	X	20990	-0-	-1858	-0-	326	1	20664	3	Y	-0-					-0-
03	25048	X	21942	-0-	-3106	-0-	468	1	21474	3	Y	-0-					-0-
04	23640	X	13208	-0-	-10432	-0-	227	1	12981	3	Y	-0-					-0-
*05	25533	X	25533	-0-	-0-	-0-	406	1	25127	3	Y	-0-					-0-
*06	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	583	1	22542	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

01	41695	X	38836	-0-	-2859	-0-	1231	1	37605	3	Y	-0-					-0-
02	36176	X	33949	-0-	-2227	-0-	528	1	33421	3	Y	-0-					-0-
03	37851	X	37146	-0-	-705	-0-	793	1	36353	3	Y	-0-					-0-
04	37590	X	35234	-0-	-2356	-0-	606	1	34628	3	Y	-0-					-0-
*05	38843	X	35342	-0-	-3501	-0-	562	1	34780	3	Y	-0-					-0-
06	37590	X	33463	-0-	-4127	-0-	843	1	32620	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

01	40889	X	36868	-0-	-4021	-0-	1169	1	35699	3	Y	-0-					-0-
02	36372	X	32562	-0-	-3810	-0-	506	1	32056	3	Y	-0-					-0-
03	39184	X	33378	-0-	-5806	-0-	712	1	32666	3	Y	-0-					-0-
04	36300	X	34687	-0-	-1613	-0-	597	1	34090	3	Y	-0-					-0-
*05	36859	X	34892	-0-	-1967	-0-	554	1	34338	3	Y	-0-					-0-
06	35670	X	33271	-0-	-2399	-0-	838	1	32433	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

01	23808	X	22207	-0-	-1601	-0-	886	1	21286	3	Y	32	37	1			-0-
							35	9									
02	21168	X	19811	-0-	-1357	-0-	775	1	18999	3	Y	34	31	1			3
							37	9									
03	23064	X	21789	-0-	-1275	-0-	991	1	20766	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
04	22020	X	20904	-0-	-1116	-0-	895	1	19945	3	Y	58	58	1			3
							64	9									
*05	22537	X	21405	-0-	-1132	-0-	783	1	20559	3	Y	57	53	1			7
							63	9									
06	21480	X	17142	-0-	-4338	-0-	949	1	16162	3	Y	28	30	1			5
							31	9									

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

01	22289	X	20155	-0-	-2134	-0-	806	1	19349	3	Y	-0-	8	1			-0-
02	19880	X	18397	-0-	-1483	-0-	721	1	17672	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	21731	X	20353	-0-	-1378	-0-	926	1	19418	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	20610	X	19408	-0-	-1202	-0-	833	1	18566	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*05	20801	X	19475	-0-	-1326	-0-	711	1	18657	3	Y	97	84	1			15
							107	9									
*06	21447	X	21447	-0-	-0-	-0-	1184	1	20161	3	Y	93	89	1			19
							102	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	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
01	26288	X	23734	-0-	-2554	-0-	946	1	22711	3	Y	70	83	1			3
							77	9									
02	23212	X	19904	-0-	-3308	-0-	777	1	19037	3	Y	82	74	1			11
							90	9									
03	25296	X	23709	-0-	-1587	-0-	1075	1	22523	3	Y	101	98	1			14
							111	9									
04	23790	X	22431	-0-	-1359	-0-	959	1	21363	3	Y	99	106	1			7
							109	9									
*05	24552	X	23623	-0-	-929	-0-	863	1	22669	3	Y	83	79	1			11
							91	9									
06	22980	X	10375	-0-	-12605	-0-	574	1	9782	3	Y	17	25	1			3
							19	9									

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

M O	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
01	31434	X	27185	-0-	-4249	-0-	862	1	26323	3	N	-0-					-0-
02	27944	X	24127	-0-	-3817	-0-	375	1	23752	3	N	-0-					-0-
03	29264	X	26567	-0-	-2697	-0-	567	1	26000	3	N	-0-					-0-
04	27450	X	25284	-0-	-2166	-0-	435	1	24849	3	N	-0-					-0-
*05	27838	X	26116	-0-	-1722	-0-	415	1	25701	3	N	-0-					-0-
06	26310	X	24843	-0-	-1467	-0-	626	1	24217	3	N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27032	X	25725	-0-	-1307	-0-	1027	1	24678	3	Y	18	23	1			-0-
							20	9									
02	23884	X	22772	-0-	-1112	-0-	892	1	21852	3	Y	25	22	1			3
							28	9									
03	25823	X	25084	-0-	-739	-0-	1139	1	23884	3	Y	55	51	1			7
							61	9									
04	26040	X	23949	-0-	-2091	-0-	1025	1	22845	3	Y	72	74	1			5
							79	9									
*05	26908	X	24560	-0-	-2348	-0-	900	1	23639	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
06	24900	X	10779	-0-	-14121	-0-	598	1	10180	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	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
01	41571	X	38736	-0-	-2835	-0-	1546	1	37121	3	Y	63	93	1			14
							69	9									
02	36932	X	34701	-0-	-2231	-0-	1358	1	33281	3	Y	56	68	1			2
							62	9									
03	40362	X	37122	-0-	-3240	-0-	1688	1	35378	3	Y	51	43	1			10
							56	9									
04	38460	X	36218	-0-	-2242	-0-	1553	1	34604	3	Y	55	63	1			2
							61	9									
*05	39370	X	37070	-0-	-2300	-0-	1357	1	35633	3	Y	73	70	1			5
							80	9									
06	37500	X	34176	-0-	-3324	-0-	1893	1	32233	3	Y	45	46	1			4
							50	9									

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

M O	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
01	25699	X	25033	-0-	-666	-0-	794	1	24239	3	Y	-0-					-0-
02	22736	X	22041	-0-	-695	-0-	343	1	21698	3	Y	-0-					-0-
03	24583	X	21825	-0-	-2758	-0-	466	1	21359	3	Y	-0-					-0-
04	24300	X	20893	-0-	-3407	-0-	360	1	20533	3	Y	-0-					-0-
*05	25110	X	23958	-0-	-1152	-0-	381	1	23577	3	Y	-0-					-0-
06	24240	X	21002	-0-	-3238	-0-	529	1	20473	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	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
01	26350	X	23467	-0-	-2883	-0-	744	1	22723	3	Y	-0-			-0-
02	22932	X	20781	-0-	-2151	-0-	323	1	20458	3	Y	-0-			-0-
03	25172	X	21983	-0-	-3189	-0-	469	1	21514	3	Y	-0-			-0-
04	23700	X	21127	-0-	-2573	-0-	364	1	20763	3	Y	-0-			-0-
*05	24304	X	21471	-0-	-2833	-0-	341	1	21130	3	Y	-0-			-0-
06	22710	X	20709	-0-	-2001	-0-	522	1	20187	3	Y	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

M O	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
01	27838	X	24953	-0-	-2885	-0-	791	1	24162	3	Y	-0-			-0-
02	24612	X	21813	-0-	-2799	-0-	339	1	21474	3	Y	-0-			-0-
03	26598	X	23702	-0-	-2896	-0-	506	1	23196	3	Y	-0-			-0-
04	25050	X	22758	-0-	-2292	-0-	392	1	22366	3	Y	-0-			-0-
*05	25389	X	22202	-0-	-3187	-0-	353	1	21849	3	Y	-0-			-0-
06	24150	X	20821	-0-	-3329	-0-	525	1	20296	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

M O	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
01	43555	X	39293	-0-	-4262	-0-	1246	1	38047	3	Y	-0-			-0-
02	38780	X	34949	-0-	-3831	-0-	543	1	34406	3	Y	-0-			-0-
03	42346	X	38488	-0-	-3858	-0-	821	1	37667	3	Y	-0-			-0-
04	40260	X	36721	-0-	-3539	-0-	632	1	36089	3	Y	-0-			-0-
*05	40858	X	37358	-0-	-3500	-0-	594	1	36764	3	Y	-0-			-0-
06	38040	X	34046	-0-	-3994	-0-	858	1	33188	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	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
01	23405	X	21139	-0-	-2266	-0-	670	1	20469	3	Y	-0-			-0-
02	21140	X	17856	-0-	-3284	-0-	278	1	17578	3	Y	-0-			-0-
03	23405	X	19547	-0-	-3858	-0-	417	1	19130	3	Y	-0-			-0-
04	20702	X	20702	-0-	-0-	-0-	356	1	20346	3	Y	-0-			-0-
*05	21142	X	20725	-0-	-417	-0-	329	1	20396	3	Y	-0-			-0-
06	20460	X	19043	-0-	-1417	-0-	480	1	18563	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	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
01	38099	X	34492	-0-	-3607	-0-	1094	1	33398	3	Y	-0-			-0-
02	34048	X	31216	-0-	-2832	-0-	485	1	30731	3	Y	-0-			-0-
03	37138	X	34116	-0-	-3022	-0-	728	1	33388	3	Y	-0-			-0-
04	35610	X	32823	-0-	-2787	-0-	565	1	32258	3	Y	-0-			-0-
*05	36115	X	33611	-0-	-2504	-0-	534	1	33077	3	Y	-0-			-0-
06	33450	X	32487	-0-	-963	-0-	819	1	31668	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

M O	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
01	40486	X	31193	-0-	-9293	-0-	989	1	30204	3	Y	-0-			-0-
02	35616	X	26650	-0-	-8966	-0-	414	1	26236	3	Y	-0-			-0-
03	38755	X	38755	-0-	-0-	-0-	827	1	37928	3	Y	-0-			-0-
04	35477	X	35477	-0-	-0-	-0-	611	1	34866	3	Y	-0-			-0-
*05	36239	X	34570	-0-	-1669	-0-	549	1	34021	3	Y	-0-			-0-
06	37500	X	33176	-0-	-4324	-0-	836	1	32340	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

M O	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
01	40672	X	36600	-0-	-4072	-0-	1161	1	35439	3	Y	-0-			-0-
02	36120	X	28327	-0-	-7793	-0-	440	1	27887	3	Y	-0-			-0-
03	38471	X	36455	-0-	-2016	-0-	778	1	35677	3	Y	-0-			-0-
04	36030	X	34842	-0-	-1188	-0-	600	1	34242	3	Y	-0-			-0-
*05	37231	X	33388	-0-	-3843	-0-	531	1	32857	3	Y	-0-			-0-
06	35430	X	32777	-0-	-2653	-0-	826	1	31951	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

M O	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
01	43834	X	41046	-0-	-2788	-0-	1301	1	39745	3	Y	-0-					-0-
02	39592	X	35991	-0-	-3601	-0-	560	1	35431	3	Y	-0-					-0-
03	43834	X	38011	-0-	-5823	-0-	811	1	37200	3	Y	-0-					-0-
04	42000	X	34889	-0-	-7111	-0-	600	1	34289	3	Y	-0-					-0-
*05	42625	X	35513	-0-	-7112	-0-	564	1	34949	3	Y	-0-					-0-
06	39720	X	33923	-0-	-5797	-0-	855	1	33068	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

M O	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
01	41881	X	37415	-0-	-4466	-0-	1186	1	36229	3	Y	-0-					-0-
02	37828	X	30894	-0-	-6934	-0-	480	1	30414	3	Y	-0-					-0-
03	39928	X	33785	-0-	-6143	-0-	721	1	33064	3	Y	-0-					-0-
04	36990	X	35209	-0-	-1781	-0-	606	1	34603	3	Y	-0-					-0-
*05	37603	X	35180	-0-	-2423	-0-	559	1	34621	3	Y	-0-					-0-
06	36210	X	33386	-0-	-2824	-0-	841	1	32545	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	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
01	44702	X	39521	-0-	-5181	-0-	1253	1	38268	3	Y	-0-					-0-
02	40236	X	34769	-0-	-5467	-0-	541	1	34228	3	Y	-0-					-0-
03	43338	X	36620	-0-	-6718	-0-	781	1	35839	3	Y	-0-					-0-
04	39960	X	36949	-0-	-3011	-0-	636	1	36313	3	Y	-0-					-0-
*05	40579	X	37154	-0-	-3425	-0-	590	1	36564	3	Y	-0-					-0-
06	38250	X	36094	-0-	-2156	-0-	909	1	35185	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

M O	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
01	42470	X	39879	-0-	-2591	-0-	1590	1	38193	3	Y	87	132	1			19
							96	9									
02	37632	X	36000	-0-	-1632	-0-	1408	1	34511	3	Y	74	91	1			2
							81	9									
03	41664	X	39929	-0-	-1735	-0-	1814	1	38020	3	Y	86	71	1			17
							95	9									
04	39570	X	37995	-0-	-1575	-0-	1632	1	36362	3	Y	1	18	1			-0-
							1	9									
*05	40393	X	38431	-0-	-1962	-0-	1410	1	37019	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	38640	X	36416	-0-	-2224	-0-	2018	1	34368	3	Y	27	23	1			4
							30	9									

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

M O	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
01	35805	X	31697	-0-	-4108	-0-	1005	1	30692	3	N	-0-					-0-
02	31136	X	22294	-0-	-8842	-0-	347	1	21947	3	N	-0-					-0-
03	34472	X	33079	-0-	-1393	-0-	706	1	32373	3	N	-0-					-0-
04	33360	X	29523	-0-	-3837	-0-	508	1	29015	3	N	-0-					-0-
*05	31682	X	29801	-0-	-1881	-0-	474	1	29327	3	N	-0-					-0-
06	32010	X	27911	-0-	-4099	-0-	703	1	27208	3	N	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

M O	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
01	27652	X	24635	-0-	-3017	-0-	781	1	23854	3	Y	-0-					-0-
02	24836	X	21478	-0-	-3358	-0-	334	1	21144	3	Y	-0-					-0-
03	26660	X	22693	-0-	-3967	-0-	484	1	22209	3	Y	-0-					-0-
04	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	428	1	24423	3	Y	-0-					-0-
*05	25141	X	24738	-0-	-403	-0-	393	1	24345	3	Y	-0-					-0-
06	23850	X	23333	-0-	-517	-0-	588	1	22745	3	Y	-0-					-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 #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

M O	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
01	27156	X	23306	-0-	-3850	-0-	739	1	22567	3	Y	-0-					-0-
02	23324	X	21307	-0-	-2017	-0-	331	1	20976	3	Y	-0-					-0-
03	24614	X	24508	-0-	-106	-0-	523	1	23985	3	Y	-0-					-0-
04	23130	X	22789	-0-	-341	-0-	392	1	22397	3	Y	-0-					-0-
*05	23901	X	23228	-0-	-673	-0-	369	1	22859	3	Y	-0-					-0-
06	23730	X	22332	-0-	-1398	-0-	563	1	21769	3	Y	-0-					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

M O	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
01	16120	X	12380	-0-	-3740	-0-	393	1	11987	3	N	-0-					-0-
02	13860	X	11512	-0-	-2348	-0-	179	1	11333	3	N	-0-					-0-
03	14508	X	12551	-0-	-1957	-0-	268	1	12283	3	N	-0-					-0-
04	13290	X	11759	-0-	-1531	-0-	202	1	11557	3	N	-0-					-0-
*05	12741	X	11956	-0-	-785	-0-	190	1	11766	3	N	-0-					-0-
06	12330	X	11524	-0-	-806	-0-	290	1	11234	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

M O	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
01	57195	X	47130	-0-	-10065	-0-	1494	1	45636	3	Y	-0-					-0-
02	49504	X	40269	-0-	-9235	-0-	626	1	39643	3	Y	-0-					-0-
03	52576	X	43148	-0-	-9428	-0-	921	1	42227	3	Y	-0-					-0-
04	49620	X	48994	-0-	-626	-0-	843	1	48151	3	Y	-0-					-0-
*05	49133	X	49133	-0-	-0-	-0-	781	1	48352	3	Y	-0-					-0-
06	45600	X	45239	-0-	-361	-0-	1140	1	44099	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	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
01	35495	X	33385	-0-	-2110	-0-	1059	1	32326	3	Y	-0-					-0-
02	31948	X	29803	-0-	-2145	-0-	463	1	29340	3	Y	-0-					-0-
03	34906	X	32428	-0-	-2478	-0-	692	1	31736	3	Y	-0-					-0-
04	33000	X	31716	-0-	-1284	-0-	546	1	31170	3	Y	-0-					-0-
*05	33790	X	32350	-0-	-1440	-0-	514	1	31836	3	Y	-0-					-0-
06	32310	X	31007	-0-	-1303	-0-	781	1	30226	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

M O	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
01	38998	X	35920	-0-	-3078	-0-	1139	1	34781	3	Y	-0-					-0-
02	34664	X	32372	-0-	-2292	-0-	503	1	31869	3	Y	-0-					-0-
03	37789	X	35327	-0-	-2462	-0-	754	1	34573	3	Y	-0-					-0-
04	35970	X	34597	-0-	-1373	-0-	595	1	34002	3	Y	-0-					-0-
*05	36642	X	35304	-0-	-1338	-0-	561	1	34743	3	Y	-0-					-0-
06	34770	X	33928	-0-	-842	-0-	855	1	33073	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

M O	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
01	55583	X	49934	-0-	-5649	-0-	1583	1	48351	3	Y	-0-					-0-
02	47796	X	44271	-0-	-3525	-0-	688	1	43583	3	Y	-0-					-0-
03	52917	X	47213	-0-	-5704	-0-	1007	1	46206	3	Y	-0-					-0-
04	50610	X	47071	-0-	-3539	-0-	810	1	46261	3	Y	-0-					-0-
*05	50468	X	48747	-0-	-1721	-0-	775	1	47972	3	Y	-0-					-0-
06	48330	X	46512	-0-	-1818	-0-	1172	1	45340	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	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
01	37479	X	30475	-0-	-7004	-0-	966	1	29509	3	Y	-0-					-0-
02	33852	X	29512	-0-	-4340	-0-	459	1	29053	3	Y	-0-					-0-
03	35402	X	32568	-0-	-2834	-0-	695	1	31873	3	Y	-0-					-0-
04	33870	X	30990	-0-	-2880	-0-	533	1	30457	3	Y	-0-					-0-
*05	33976	X	31313	-0-	-2663	-0-	498	1	30815	3	Y	-0-					-0-
06	31620	X	29874	-0-	-1746	-0-	753	1	29121	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	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
01	45477	X	40609	-0-	-4868	-0-	1288	1	39321	3	Y	-0-					-0-
02	40236	X	36413	-0-	-3823	-0-	566	1	35847	3	Y	-0-					-0-
03	42780	X	38950	-0-	-3830	-0-	831	1	38119	3	Y	-0-					-0-
04	40680	X	36638	-0-	-4042	-0-	630	1	36008	3	Y	-0-					-0-
*05	40610	X	37258	-0-	-3352	-0-	592	1	36666	3	Y	-0-					-0-
06	39300	X	35435	-0-	-3865	-0-	893	1	34542	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

M O	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
01	43927	X	39613	-0-	-4314	-0-	1256	1	38357	3	N	-0-					-0-
02	39116	X	35130	-0-	-3986	-0-	546	1	34584	3	N	-0-					-0-
03	41602	X	37535	-0-	-4067	-0-	801	1	36734	3	N	-0-					-0-
04	39420	X	37064	-0-	-2356	-0-	638	1	36426	3	N	-0-					-0-
*05	39866	X	38568	-0-	-1298	-0-	613	1	37955	3	N	-0-					-0-
06	38340	X	36782	-0-	-1558	-0-	927	1	35855	3	N	-0-					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	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
01	59148	X	48940	-0-	-10208	-0-	1552	1	47388	3	Y	-0-					-0-
02	52444	X	44009	-0-	-8435	-0-	684	1	43325	3	Y	-0-					-0-
03	56978	X	47579	-0-	-9399	-0-	1015	1	46564	3	Y	-0-					-0-
04	53490	X	45770	-0-	-7720	-0-	788	1	44982	3	Y	-0-					-0-
*05	54715	X	46438	-0-	-8277	-0-	738	1	45700	3	Y	-0-					-0-
06	47370	X	43511	-0-	-3859	-0-	1096	1	42415	3	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	22608	-0-	-1758	-0-	902	1	21663	3	Y	39	47	1			2
							43	9									
02	21616	X	20255	-0-	-1361	-0-	791	1	19375	3	Y	81	72	1			11
							89	9									
03	23777	X	22239	-0-	-1538	-0-	1010	1	21165	3	Y	58	60	1			9
							64	9									
04	22830	X	21150	-0-	-1680	-0-	906	1	20181	3	Y	57	61	1			5
							63	9									
*05	22940	X	21603	-0-	-1337	-0-	791	1	20766	3	Y	42	40	1			7
							46	9									
06	21870	X	9658	-0-	-12212	-0-	534	1	9095	3	Y	26	27	1			6
							29	9									

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	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
01	21638	X	17839	-0-	-3799	-0-	710	1	17057	3	Y	65	78	1			6
							72	9									
02	18424	X	8275	-0-	-10149	-0-	323	1	7922	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
03	19840	X	8461	-0-	-11379	-0-	383	1	8035	3	Y	39	38	1			7
							43	9									
04	18750	X	15168	-0-	-3582	-0-	648	1	14441	3	Y	72	73	1			6
							79	9									
*05	18848	X	17918	-0-	-930	-0-	656	1	17218	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
06	17250	X	7230	-0-	-10020	-0-	400	1	6821	3	Y	8	12	1			2
							9	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	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
01	31899	X	29562	-0-	-2337	-0-	1182	1	28380	3	Y	-0-					-0-
02	28198	X	28198	-0-	-0-	-0-	1106	1	27092	3	Y	-0-					-0-
03	32175	X	32175	-0-	-0-	-0-	1464	1	30688	3	Y	21	18	1			3
							23	9									
04	29550	X	28260	-0-	-1290	-0-	1213	1	27027	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
*05	31217	X	27599	-0-	-3618	-0-	1010	1	26509	3	Y	73	64	1			11
							80	9									
06	31140	X	14791	-0-	-16349	-0-	820	1	13971	3	Y	-0-	9	1			2

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

M O	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
01	62992	X	57898	-0-	-5094	-0-	1836	1	56062	3	N	-0-					-0-
02	56896	X	45906	-0-	-10990	-0-	714	1	45192	3	N	-0-					-0-
03	57536	X	50895	-0-	-6641	-0-	1086	1	49809	3	N	-0-					-0-
04	56040	X	51303	-0-	-4737	-0-	883	1	50420	3	N	-0-					-0-
*05	57908	X	47687	-0-	-10221	-0-	758	1	46929	3	N	-0-					-0-
06	56040	X	50775	-0-	-5265	-0-	1279	1	49496	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

M O	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
01	39029	X	28664	-0-	-10365	-0-	909	1	27755	3	Y	-0-					-0-
02	34188	X	19017	-0-	-15171	-0-	296	1	18721	3	Y	-0-					-0-
03	41022	X	41022	-0-	-0-	-0-	875	1	40147	3	Y	-0-					-0-
04	35911	X	35911	-0-	-0-	-0-	618	1	35293	3	Y	-0-					-0-
*05	35185	X	34716	-0-	-469	-0-	552	1	34164	3	Y	-0-					-0-
06	39690	X	32145	-0-	-7545	-0-	810	1	31335	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	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
01	32810	X	32810	-0-	-0-	-0-	5967	1	26843	3	Y	-0-					-0-
02	27504	X	27504	-0-	-0-	-0-	5576	1	21928	3	Y	-0-					-0-
03	32678	X	32678	-0-	-0-	-0-	3276	1	29402	3	Y	-0-					-0-
04	30865	X	30865	-0-	-0-	-0-	2929	1	27936	3	Y	-0-					-0-
*05	31573	X	31573	-0-	-0-	-0-	583	1	30990	3	Y	-0-					-0-
*06	29760	X	29760	-0-	-0-	-0-	362	1	29398	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

M O	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
01	31039	X	31039	-0-	-0-	-0-	5645	1	25394	3	Y	-0-					-0-
02	24432	X	24432	-0-	-0-	-0-	4953	1	19479	3	Y	-0-					-0-
03	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	1825	1	16380	3	Y	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	106	1	8556	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

M O	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
01	43266	X	43266	-0-	-0-	-0-	7869	1	35397	3	Y	-0-					-0-
02	40170	X	40170	-0-	-0-	-0-	8144	1	32026	3	Y	-0-					-0-
03	40329	X	40329	-0-	-0-	-0-	4043	1	36286	3	Y	-0-					-0-
04	33534	X	33534	-0-	-0-	-0-	3183	1	30351	3	Y	-0-					-0-
*05	32356	X	32356	-0-	-0-	-0-	597	1	31759	3	Y	-0-					-0-
*06	29400	X	29400	-0-	-0-	-0-	358	1	29042	3	Y	-0-					-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 O	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
01	23281	X	20849	-0-	-2432	-0-	661	1	20188	3	Y	-0-					-0-
02	20748	X	18177	-0-	-2571	-0-	283	1	17894	3	Y	-0-					-0-
03	22630	X	19918	-0-	-2712	-0-	425	1	19493	3	Y	-0-					-0-
04	21240	X	18890	-0-	-2350	-0-	325	1	18565	3	Y	-0-					-0-
*05	20863	X	19210	-0-	-1653	-0-	305	1	18905	3	Y	-0-					-0-
06	20190	X	18703	-0-	-1487	-0-	471	1	18232	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

01	20181	X	18910	-0-	-1271	-0-	600	1	18310	3	Y	-0-					-0-
02	17752	X	16390	-0-	-1362	-0-	255	1	16135	3	Y	-0-					-0-
03	19654	X	16763	-0-	-2891	-0-	358	1	16405	3	Y	-0-					-0-
04	18300	X	15564	-0-	-2736	-0-	268	1	15296	3	Y	-0-					-0-
*05	18910	X	16267	-0-	-2643	-0-	258	1	16009	3	Y	-0-					-0-
06	18300	X	14052	-0-	-4248	-0-	354	1	13698	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

01	26443	X	23555	-0-	-2888	-0-	747	1	22808	3	Y	-0-					-0-
02	23520	X	20399	-0-	-3121	-0-	317	1	20082	3	Y	-0-					-0-
03	25668	X	22672	-0-	-2996	-0-	484	1	22188	3	Y	-0-					-0-
04	24480	X	21715	-0-	-2765	-0-	374	1	21341	3	Y	-0-					-0-
*05	24180	X	20516	-0-	-3664	-0-	326	1	20190	3	Y	-0-					-0-
06	22800	X	21647	-0-	-1153	-0-	545	1	21102	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

01	61008	X	53679	-0-	-7329	-0-	1702	1	51977	3	Y	-0-					-0-
02	53032	X	44196	-0-	-8836	-0-	687	1	43509	3	Y	-0-					-0-
03	58652	X	44242	-0-	-14410	-0-	944	1	43298	3	Y	-0-					-0-
04	53730	X	42700	-0-	-11030	-0-	735	1	41965	3	Y	-0-					-0-
*05	54405	X	39578	-0-	-14827	-0-	629	1	38949	3	Y	-0-					-0-
06	51960	X	39255	-0-	-12705	-0-	989	1	38266	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

01	56978	X	49994	-0-	-6984	-0-	1585	1	48409	3	Y	-0-					-0-
02	50988	X	45398	-0-	-5590	-0-	706	1	44692	3	Y	-0-					-0-
03	53971	X	46337	-0-	-7634	-0-	989	1	45348	3	Y	-0-					-0-
04	49800	X	49179	-0-	-621	-0-	846	1	48333	3	Y	-0-					-0-
*05	51150	X	47527	-0-	-3623	-0-	755	1	46772	3	Y	-0-					-0-
06	48630	X	43295	-0-	-5335	-0-	1091	1	42204	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

01	35836	X	27798	-0-	-8038	-0-	92	1	27706	3	Y	-0-					-0-
02	31976	X	27372	-0-	-4604	-0-	241	1	27131	3	Y	-0-					-0-
03	32302	X	27480	-0-	-4822	-0-	294	1	27186	3	Y	-0-					-0-
04	31260	X	26514	-0-	-4746	-0-	244	1	26270	3	Y	-0-					-0-
*05	30318	X	23590	-0-	-6728	-0-	353	1	23237	3	Y	-0-					-0-
06	29340	X	20402	-0-	-8938	-0-	112	1	20290	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

01	75609	X	7440	-0-	-68169	-0-	236	1	7204	3	Y	-0-					-0-
02	29592	X	-0-	-0-	-29592	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	24016	X	24016	-0-	-0-	-0-	413	1	23603	3	Y	-0-					-0-
*05	72460	X	72460	-0-	-0-	-0-	1151	1	71309	3	Y	-0-					-0-
*06	63062	X	63062	-0-	-0-	-0-	1589	1	61473	3	Y	-0-					-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 O	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
01	81205	X	81205	-0-	-0-	-0-	2575	1	78630	3	Y	-0-			-0-
02	87236	X	87236	-0-	-0-	-0-	1356	1	85880	3	Y	-0-			-0-
03	87758	X	87758	-0-	-0-	-0-	1872	1	85886	3	Y	-0-			-0-
04	63240	X	63240	-0-	-0-	-0-	1088	1	62152	3	Y	-0-			-0-
*05	60477	X	60477	-0-	-0-	-0-	961	1	59516	3	Y	-0-			-0-
*06	54147	X	54147	-0-	-0-	-0-	1364	1	52783	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

01	29698	X	23689	-0-	-6009	-0-	751	1	22938	3	Y	-0-			-0-
02	25172	X	19412	-0-	-5760	-0-	302	1	19110	3	Y	-0-			-0-
03	27683	X	21687	-0-	-5996	-0-	463	1	21224	3	Y	-0-			-0-
04	26700	X	20638	-0-	-6062	-0-	355	1	20283	3	Y	-0-			-0-
*05	38652	X	38652	-0-	-0-	-0-	614	1	38038	3	Y	-0-			-0-
*06	48046	X	48046	-0-	-0-	-0-	1211	1	46835	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

01	38440	X	30734	-0-	-7706	-0-	975	1	29759	3	Y	-0-			-0-
02	34720	X	30126	-0-	-4594	-0-	468	1	29658	3	Y	-0-			-0-
03	36239	X	33904	-0-	-2335	-0-	723	1	33181	3	Y	-0-			-0-
04	35070	X	31172	-0-	-3898	-0-	536	1	30636	3	Y	-0-			-0-
*05	51269	X	51269	-0-	-0-	-0-	815	1	50454	3	Y	-0-			-0-
*06	51315	X	51315	-0-	-0-	-0-	1293	1	50022	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

01	42501	X	32993	-0-	-9508	-0-	1046	1	31947	3	Y	-0-			-0-
02	38388	X	34348	-0-	-4040	-0-	534	1	33814	3	Y	-0-			-0-
03	42501	X	37096	-0-	-5405	-0-	791	1	36305	3	Y	-0-			-0-
04	40530	X	33453	-0-	-7077	-0-	576	1	32877	3	Y	-0-			-0-
*05	51457	X	51457	-0-	-0-	-0-	818	1	50639	3	Y	-0-			-0-
*06	50404	X	50404	-0-	-0-	-0-	1270	1	49134	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

01	31093	X	28241	-0-	-2852	-0-	895	1	27346	3	Y	-0-			-0-
02	28084	X	24654	-0-	-3430	-0-	383	1	24271	3	Y	-0-			-0-
03	31093	X	26657	-0-	-4436	-0-	569	1	26088	3	Y	-0-			-0-
04	28080	X	25823	-0-	-2257	-0-	444	1	25379	3	Y	-0-			-0-
*05	29016	X	26618	-0-	-2398	-0-	423	1	26195	3	Y	-0-			-0-
06	27330	X	24956	-0-	-2374	-0-	629	1	24327	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

01	35278	X	25960	-0-	-9318	-0-	823	1	25137	3	Y	-0-			-0-
02	31304	X	30505	-0-	-799	-0-	474	1	30031	3	Y	-0-			-0-
03	33976	X	32463	-0-	-1513	-0-	693	1	31770	3	Y	-0-			-0-
04	31770	X	30079	-0-	-1691	-0-	518	1	29561	3	Y	-0-			-0-
*05	33759	X	30291	-0-	-3468	-0-	481	1	29810	3	Y	-0-			-0-
06	32670	X	28876	-0-	-3794	-0-	728	1	28148	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

01	31527	X	28108	-0-	-3419	-0-	891	1	27217	3	Y	-0-			-0-
02	27832	X	24681	-0-	-3151	-0-	384	1	24297	3	Y	-0-			-0-
03	30256	X	26527	-0-	-3729	-0-	566	1	25961	3	Y	-0-			-0-
04	28440	X	25294	-0-	-3146	-0-	435	1	24859	3	Y	-0-			-0-
*05	28644	X	25711	-0-	-2933	-0-	409	1	25302	3	Y	-0-			-0-
06	27210	X	24274	-0-	-2936	-0-	612	1	23662	3	Y	-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 O	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
01	39122	X	30831	-0-	-8291	-0-	978	1	29853	3	Y	-0-					-0-
02	33264	X	22795	-0-	-10469	-0-	354	1	22441	3	Y	-0-					-0-
03	33728	X	24653	-0-	-9075	-0-	526	1	24127	3	Y	-0-					-0-
04	51452	X	51452	-0-	-0-	-0-	885	1	50567	3	Y	-0-					-0-
*05	40247	X	40247	-0-	-0-	-0-	640	1	39607	3	Y	-0-					-0-
*06	32440	X	32440	-0-	-0-	-0-	817	1	31623	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

M O	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
01	29853	X	28851	-0-	-1002	-0-	915	1	27936	3	Y	-0-					-0-
02	26152	X	23503	-0-	-2649	-0-	365	1	23138	3	Y	-0-					-0-
03	28954	X	26056	-0-	-2898	-0-	556	1	25500	3	Y	-0-					-0-
04	43089	X	43089	-0-	-0-	-0-	742	1	42347	3	Y	-0-					-0-
*05	38148	X	38148	-0-	-0-	-0-	606	1	37542	3	Y	-0-					-0-
*06	33684	X	33684	-0-	-0-	-0-	849	1	32835	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

M O	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
01	33945	X	27274	-0-	-6671	-0-	865	1	26409	3	Y	-0-					-0-
02	30660	X	22661	-0-	-7999	-0-	352	1	22309	3	Y	-0-					-0-
03	31620	X	25687	-0-	-5933	-0-	548	1	25139	3	Y	-0-					-0-
04	41444	X	41444	-0-	-0-	-0-	713	1	40731	3	Y	-0-					-0-
*05	37492	X	37492	-0-	-0-	-0-	596	1	36896	3	Y	-0-					-0-
*06	31952	X	31952	-0-	-0-	-0-	805	1	31147	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

M O	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
01	79313	X	79313	-0-	-0-	-0-	2515	1	76798	3	Y	-0-					-0-
02	82600	X	68975	-0-	-13625	-0-	1072	1	67903	3	Y	-0-					-0-
03	91450	X	73563	-0-	-17887	-0-	1570	1	71993	3	Y	-0-					-0-
04	88500	X	69299	-0-	-19201	-0-	1193	1	68106	3	Y	-0-					-0-
*05	83297	X	70942	-0-	-12355	-0-	1127	1	69815	3	Y	-0-					-0-
06	76740	X	66927	-0-	-9813	-0-	1686	1	65241	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

M O	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
01	84289	X	84189	-0-	-100	-0-	2670	1	81519	3	Y	-0-					-0-
02	87892	X	73129	-0-	-14763	-0-	1137	1	71992	3	Y	-0-					-0-
03	97309	X	79508	-0-	-17801	-0-	1696	1	77812	3	Y	-0-					-0-
04	94170	X	74552	-0-	-19618	-0-	1283	1	73269	3	Y	-0-					-0-
*05	89187	X	75504	-0-	-13683	-0-	1200	1	74304	3	Y	-0-					-0-
06	81480	X	70921	-0-	-10559	-0-	1787	1	69134	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

M O	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
01	58125	X	51029	-0-	-7096	-0-	1618	1	49411	3	Y	-0-					-0-
02	51016	X	45268	-0-	-5748	-0-	704	1	44564	3	Y	-0-					-0-
03	55335	X	49314	-0-	-6021	-0-	1052	1	48262	3	Y	-0-					-0-
04	52020	X	46503	-0-	-5517	-0-	800	1	45703	3	Y	-0-					-0-
*05	52080	X	47224	-0-	-4856	-0-	750	1	46474	3	Y	-0-					-0-
06	49380	X	44912	-0-	-4468	-0-	1132	1	43780	3	Y	-0-					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

01	63054	X	56229	-0-	-6825	-0-	56229	2			Y	-0-			-0-
02	56952	X	49394	-0-	-7558	-0-	49394	2			Y	-0-			-0-
03	63054	X	54068	-0-	-8986	-0-	54068	2			Y	-0-			-0-
04	57840	X	45006	-0-	-12834	-0-	165	1	44841	2	Y	-0-			-0-
*05	58497	X	58028	-0-	-469	-0-	58028	2			Y	-0-			-0-
06	54420	X	50329	-0-	-4091	-0-	171	1	50158	2	Y	-0-			-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

01	34193	X	31399	-0-	-2794	-0-	1255	1	30144	3	N	-0-			-0-
02	30884	X	28217	-0-	-2667	-0-	1106	1	27111	3	N	-0-			-0-
03	33201	X	29787	-0-	-3414	-0-	1356	1	28431	3	N	-0-			-0-
04	31980	X	29314	-0-	-2666	-0-	1259	1	28055	3	N	-0-			-0-
*05	32922	X	28958	-0-	-3964	-0-	1062	1	27895	3	N	1			1
							1	9							
06	30390	X	28067	-0-	-2323	-0-	1557	1	26510	3	N	-0-			1

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

01	84739	X	84739	-0-	-0-	-0-	2687	1	82052	3	Y	-0-			-0-
02	84056	X	73739	-0-	-10317	-0-	1147	1	72592	3	Y	-0-			-0-
03	93062	X	78469	-0-	-14593	-0-	1674	1	76795	3	Y	-0-			-0-
04	90060	X	74318	-0-	-15742	-0-	1279	1	73039	3	Y	-0-			-0-
*05	87265	X	75006	-0-	-12259	-0-	1192	1	73814	3	Y	-0-			-0-
06	82020	X	70932	-0-	-11088	-0-	1787	1	69145	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

01	47616	X	39764	-0-	-7852	-0-	1261	1	38503	3	Y	-0-			-0-
02	43008	X	30498	-0-	-12510	-0-	474	1	30024	3	Y	-0-			-0-
03	47616	X	41542	-0-	-6074	-0-	886	1	40656	3	Y	-0-			-0-
04	42840	X	39931	-0-	-2909	-0-	687	1	39244	3	Y	-0-			-0-
*05	40672	X	39918	-0-	-754	-0-	634	1	39284	3	Y	-0-			-0-
06	40200	X	38849	-0-	-1351	-0-	979	1	37870	3	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

M O	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
01	73533	X	73533	-0-	-0-	-0-	2332	1	71201	3	Y	-0-			-0-
02	77168	X	63949	-0-	-13219	-0-	994	1	62955	3	Y	-0-			-0-
03	85436	X	67764	-0-	-17672	-0-	1446	1	66318	3	Y	-0-			-0-
04	82680	X	62121	-0-	-20559	-0-	1069	1	61052	3	Y	-0-			-0-
*05	77748	X	64170	-0-	-13578	-0-	1020	1	63150	3	Y	-0-			-0-
06	71160	X	58925	-0-	-12235	-0-	1485	1	57440	3	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

M O	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
01	65892	X	65892	-0-	-0-	-0-	219	1	65673	3	Y	-0-			-0-
02	60198	X	60198	-0-	-0-	-0-	530	1	59668	3	Y	-0-			-0-
03	60244	X	60244	-0-	-0-	-0-	644	1	59600	3	Y	-0-			-0-
04	65695	X	65695	-0-	-0-	-0-	605	1	65090	3	Y	-0-			-0-
*05	66813	X	66813	-0-	-0-	-0-	1000	1	65813	3	Y	-0-			-0-
*06	61315	X	61315	-0-	-0-	-0-	337	1	60978	3	Y	-0-			-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

M O	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
01	50127	X	45411	-0-	-4716	-0-	45411	2			Y	-0-			-0-
02	44520	X	39245	-0-	-5275	-0-	39245	2			Y	-0-			-0-
03	48143	X	36682	-0-	-11461	-0-	36682	2			Y	-0-			-0-
04	44850	X	36264	-0-	-8586	-0-	133	1	36131	2	Y	-0-			-0-
*05	49626	X	49626	-0-	-0-	-0-	49626	2			Y	-0-			-0-
06	43950	X	42477	-0-	-1473	-0-	144	1	42333	2	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

M O	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
01	35456	X	35456	-0-	-0-	-0-	6448	1	29008	3	Y	-0-			-0-
02	30639	X	30639	-0-	-0-	-0-	6212	1	24427	3	Y	-0-			-0-
03	37904	X	37904	-0-	-0-	-0-	3800	1	34104	3	Y	-0-			-0-
04	36052	X	36052	-0-	-0-	-0-	3422	1	32630	3	Y	-0-			-0-
*05	35678	X	35678	-0-	-0-	-0-	659	1	35019	3	Y	-0-			-0-
*06	34270	X	34270	-0-	-0-	-0-	417	1	33853	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

M O	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
01	31397	X	31397	-0-	-0-	-0-	5710	1	25687	3	Y	-0-			-0-
02	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	5508	1	21661	3	Y	-0-			-0-
03	34134	X	34134	-0-	-0-	-0-	3422	1	30712	3	Y	-0-			-0-
04	31716	X	31716	-0-	-0-	-0-	3010	1	28706	3	Y	-0-			-0-
*05	31921	X	31921	-0-	-0-	-0-	589	1	31332	3	Y	-0-			-0-
*06	30299	X	30299	-0-	-0-	-0-	369	1	29930	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

M O	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
01	22872	X	22872	-0-	-0-	-0-	4160	1	18712	3	Y	-0-			-0-
02	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	4026	1	15833	3	Y	-0-			-0-
03	22056	X	22056	-0-	-0-	-0-	2211	1	19845	3	Y	-0-			-0-
04	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	1984	1	18920	3	Y	-0-			-0-
*05	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	395	1	21009	3	Y	-0-			-0-
*06	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	248	1	20131	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	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
01	29592	X	29483	-0-	-109	-0-	5362	1	24121	3	Y	-0-			-0-
02	28405	X	28405	-0-	-0-	-0-	5759	1	22646	3	Y	-0-			-0-
03	32985	X	32985	-0-	-0-	-0-	3307	1	29678	3	Y	-0-			-0-
04	30435	X	30435	-0-	-0-	-0-	2889	1	27546	3	Y	-0-			-0-
*05	30625	X	30625	-0-	-0-	-0-	566	1	30059	3	Y	-0-			-0-
*06	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	346	1	28096	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	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
01	51987	X	43458	-0-	-8529	-0-	1378	1	42080	3	Y	-0-					-0-
02	46956	X	37450	-0-	-9506	-0-	582	1	36868	3	Y	-0-					-0-
03	48019	X	40348	-0-	-7671	-0-	861	1	39487	3	Y	-0-					-0-
04	43590	X	39057	-0-	-4533	-0-	672	1	38385	3	Y	-0-					-0-
*05	44330	X	40862	-0-	-3468	-0-	649	1	40213	3	Y	-0-					-0-
06	42060	X	39633	-0-	-2427	-0-	999	1	38634	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

M O	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
01	19065	X	18279	-0-	-786	-0-	731	1	17548	3	Y	-0-					-0-
02	17220	X	10076	-0-	-7144	-0-	395	1	9681	3	Y	-0-					-0-
03	18941	X	15149	-0-	-3792	-0-	690	1	14459	3	Y	-0-					-0-
04	18330	X	14073	-0-	-4257	-0-	604	1	13469	3	Y	-0-					-0-
*05	18290	X	12615	-0-	-5675	-0-	463	1	12152	3	Y	-0-					-0-
06	17700	X	12420	-0-	-5280	-0-	689	1	11731	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

M O	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
01	28148	X	25616	-0-	-2532	-0-	1024	1	24592	3	Y	-0-					-0-
02	25004	X	15262	-0-	-9742	-0-	598	1	14664	3	Y	-0-					-0-
03	27249	X	25349	-0-	-1900	-0-	1154	1	24195	3	Y	-0-					-0-
04	26040	X	23057	-0-	-2983	-0-	990	1	22067	3	Y	-0-					-0-
*05	26443	X	22439	-0-	-4004	-0-	823	1	21616	3	Y	-0-					-0-
06	24780	X	20402	-0-	-4378	-0-	1131	1	19271	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

M O	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
01	35123	X	30939	-0-	-4184	-0-	981	1	29958	3	Y	-0-					-0-
02	31052	X	26841	-0-	-4211	-0-	417	1	26424	3	Y	-0-					-0-
03	32829	X	26973	-0-	-5856	-0-	575	1	26398	3	Y	-0-					-0-
04	30900	X	27681	-0-	-3219	-0-	476	1	27205	3	Y	-0-					-0-
*05	30938	X	28990	-0-	-1948	-0-	461	1	28529	3	Y	-0-					-0-
06	29940	X	27074	-0-	-2866	-0-	682	1	26392	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	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
01	26908	X	20218	-0-	-6690	-0-	3677	1	16541	3	Y	-0-					-0-
02	22652	X	17706	-0-	-4946	-0-	3590	1	14116	3	Y	-0-					-0-
03	24056	X	19862	-0-	-4194	-0-	1991	1	17871	3	Y	-0-					-0-
04	21720	X	18742	-0-	-2978	-0-	1779	1	16963	3	Y	-0-					-0-
*05	22444	X	19424	-0-	-3020	-0-	359	1	19065	3	Y	-0-					-0-
06	19560	X	17900	-0-	-1660	-0-	218	1	17682	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

M O	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
01	22382	X	4084	-0-	-18298	-0-	743	1	3341	3	Y	-0-					-0-
02	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	4172	1	16409	3	Y	-0-					-0-
03	20026	X	19395	-0-	-631	-0-	1944	1	17451	3	Y	-0-					-0-
04	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	1635	1	15593	3	Y	-0-					-0-
*05	22785	X	16937	-0-	-5848	-0-	313	1	16624	3	Y	-0-					-0-
06	22050	X	15819	-0-	-6231	-0-	193	1	15626	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

M O	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
01	38378	X	30991	-0-	-7387	-0-	5636	1	25355	3	Y	-0-					-0-
02	33740	X	29016	-0-	-4724	-0-	5883	1	23133	3	Y	-0-					-0-
03	35991	X	33804	-0-	-2187	-0-	3389	1	30415	3	Y	-0-					-0-
04	33600	X	32511	-0-	-1089	-0-	3086	1	29425	3	Y	-0-					-0-
*05	34720	X	31892	-0-	-2828	-0-	589	1	31303	3	Y	-0-					-0-
06	32700	X	31580	-0-	-1120	-0-	385	1	31195	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

M O	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
01	50282	X	39847	-0-	-10435	-0-	7247	1	32600	3	Y	-0-			-0-
02	43568	X	38542	-0-	-5026	-0-	7814	1	30728	3	Y	-0-			-0-
03	46314	X	45255	-0-	-1059	-0-	4536	1	40719	3	Y	-0-			-0-
04	42810	X	41635	-0-	-1175	-0-	3952	1	37683	3	Y	-0-			-0-
*05	44237	X	41993	-0-	-2244	-0-	775	1	41218	3	Y	-0-			-0-
06	43800	X	40349	-0-	-3451	-0-	491	1	39858	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

M O	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
01	30442	X	26736	-0-	-3706	-0-	848	1	25888	3	Y	-0-			-0-
02	26740	X	23776	-0-	-2964	-0-	370	1	23406	3	Y	-0-			-0-
03	29295	X	25604	-0-	-3691	-0-	546	1	25058	3	Y	-0-			-0-
04	27270	X	25190	-0-	-2080	-0-	433	1	24757	3	Y	-0-			-0-
*05	27280	X	25478	-0-	-1802	-0-	405	1	25073	3	Y	-0-			-0-
06	25860	X	23714	-0-	-2146	-0-	597	1	23117	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

M O	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
01	82467	X	82467	-0-	-0-	-0-	2615	1	79852	3	Y	-0-			-0-
02	81592	X	72400	-0-	-9192	-0-	1126	1	71274	3	Y	-0-			-0-
03	90334	X	78138	-0-	-12196	-0-	1667	1	76471	3	Y	-0-			-0-
04	87420	X	74404	-0-	-13016	-0-	1280	1	73124	3	Y	-0-			-0-
*05	85312	X	73041	-0-	-12271	-0-	1161	1	71880	3	Y	-0-			-0-
06	79800	X	71708	-0-	-8092	-0-	1807	1	69901	3	Y	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

M O	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
01	31930	X	28759	-0-	-3171	-0-	5230	1	23529	3	Y	-0-			-0-
02	28840	X	25100	-0-	-3740	-0-	5089	1	20011	3	Y	-0-			-0-
03	30783	X	28222	-0-	-2561	-0-	2829	1	25393	3	Y	-0-			-0-
04	28110	X	25552	-0-	-2558	-0-	2425	1	23127	3	Y	-0-			-0-
*05	29047	X	24656	-0-	-4391	-0-	455	1	24201	3	Y	-0-			-0-
06	27840	X	25952	-0-	-1888	-0-	316	1	25636	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

M O	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
01	96394	X	96394	-0-	-0-	-0-	3057	1	93337	3	Y	-0-			-0-
02	96628	X	84243	-0-	-12385	-0-	1310	1	82933	3	Y	-0-			-0-
03	106981	X	90129	-0-	-16852	-0-	1923	1	88206	3	Y	-0-			-0-
04	103530	X	84186	-0-	-19344	-0-	1449	1	82737	3	Y	-0-			-0-
*05	100006	X	82623	-0-	-17383	-0-	1313	1	81310	3	Y	-0-			-0-
06	93270	X	81899	-0-	-11371	-0-	2064	1	79835	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	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
01	56947	X	49591	-0-	-7356	-0-	428	1	49163	2	N	-0-			-0-
02	49952	X	43644	-0-	-6308	-0-	1280	1	42364	2	N	-0-			-0-
03	54653	X	46551	-0-	-8102	-0-	293	1	46258	2	N	-0-			-0-
04	50580	X	24037	-0-	-26543	-0-	47	1	23990	2	N	-0-			-0-
*05	51057	X	-0-	-0-	-51057	-0-					N	-0-			-0-
06	48000	X	61	-0-	-47939	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

M O	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
01	77314	X	69538	-0-	-7776	-0-	12647	1	56891	3	Y	-0-			-0-
02	69692	X	60828	-0-	-8864	-0-	12332	1	48496	3	Y	-0-			-0-
03	75020	X	68606	-0-	-6414	-0-	6877	1	61729	3	Y	-0-			-0-
04	69420	X	64428	-0-	-4992	-0-	6115	1	58313	3	Y	-0-			-0-
*05	71734	X	63876	-0-	-7858	-0-	1179	1	62697	3	Y	-0-			-0-
06	67290	X	62264	-0-	-5026	-0-	758	1	61506	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

M O	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
01	81436	X	81436	-0-	-0-	-0-	3255	1	78181	3	Y	-0-			-0-
02	69954	X	69954	-0-	-0-	-0-	2743	1	67211	3	Y	-0-			-0-
03	77426	X	77426	-0-	-0-	-0-	1652	1	75774	3	Y	-0-			-0-
04	78810	X	77585	-0-	-1225	-0-	1335	1	76250	3	Y	-0-			-0-
*05	81437	X	76968	-0-	-4469	-0-	1223	1	75745	3	Y	-0-			-0-
06	78810	X	72284	-0-	-6526	-0-	1821	1	70463	3	Y	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32643	X	31430	-0-	-1213	-0-	1256	1	30174	3	Y	-0-			-0-
02	28952	X	26785	-0-	-2167	-0-	1050	1	25735	3	Y	-0-			-0-
03	31248	X	28921	-0-	-2327	-0-	617	1	28304	3	Y	-0-			-0-
04	30420	X	29502	-0-	-918	-0-	508	1	28994	3	Y	-0-			-0-
*05	31434	X	29088	-0-	-2346	-0-	462	1	28626	3	Y	-0-			-0-
06	30420	X	27259	-0-	-3161	-0-	687	1	26572	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

M O	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
01	49931	X	49931	-0-	-0-	-0-	1996	1	47935	3	Y	-0-			-0-
02	40861	X	40861	-0-	-0-	-0-	1602	1	39259	3	Y	-0-			-0-
03	44116	X	44116	-0-	-0-	-0-	941	1	43175	3	Y	-0-			-0-
04	48330	X	47623	-0-	-707	-0-	820	1	46803	3	Y	-0-			-0-
*05	49941	X	45610	-0-	-4331	-0-	725	1	44885	3	Y	-0-			-0-
06	48330	X	41576	-0-	-6754	-0-	1048	1	40528	3	Y	-0-			-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	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
01	144336	X	122815	-0-	-21521	-0-	3894	1	118921	3	Y	-0-			-0-
02	126644	X	110869	-0-	-15775	-0-	1724	1	109145	3	Y	-0-			-0-
03	135346	X	120304	-0-	-15042	-0-	2567	1	117737	3	Y	-0-			-0-
04	130980	X	112639	-0-	-18341	-0-	1938	1	110701	3	Y	-0-			-0-
*05	130200	X	112594	-0-	-17606	-0-	1789	1	110805	3	Y	-0-			-0-
06	118860	X	107395	-0-	-11465	-0-	2706	1	104689	3	Y	-0-			-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	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
01	23932	X	20921	-0-	-3011	-0-	836	1	20085	3	N	-0-			-0-
02	20692	X	18808	-0-	-1884	-0-	737	1	18071	3	N	-0-			-0-
03	22754	X	19567	-0-	-3187	-0-	891	1	18676	3	N	-0-			-0-
04	21570	X	16305	-0-	-5265	-0-	700	1	15605	3	N	-0-			-0-
*05	21700	X	15397	-0-	-6303	-0-	565	1	14832	3	N	-0-			-0-
06	20250	X	16984	-0-	-3266	-0-	942	1	16042	3	N	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

M O	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
01	23591	X	19701	-0-	-3890	-0-	625	1	19076	3	Y	-0-			-0-
02	20412	X	17645	-0-	-2767	-0-	274	1	17371	3	Y	-0-			-0-
03	22165	X	19399	-0-	-2766	-0-	414	1	18985	3	Y	-0-			-0-
04	20730	X	17673	-0-	-3057	-0-	304	1	17369	3	Y	-0-			-0-
*05	20522	X	17783	-0-	-2739	-0-	283	1	17500	3	Y	-0-			-0-
06	19080	X	16962	-0-	-2118	-0-	427	1	16535	3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

M O	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
01	22723	X	16086	-0-	-6637	-0-	510	1	15576	3	Y	-0-			-0-
02	18648	X	13770	-0-	-4878	-0-	214	1	13556	3	Y	-0-			-0-
03	19344	X	15490	-0-	-3854	-0-	330	1	15160	3	Y	-0-			-0-
04	16560	X	14719	-0-	-1841	-0-	253	1	14466	3	Y	-0-			-0-
*05	16833	X	14728	-0-	-2105	-0-	234	1	14494	3	Y	-0-			-0-
06	15570	X	14469	-0-	-1101	-0-	365	1	14104	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

M O	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
01	33914	X	21915	-0-	-11999	-0-	695	1	21220	3	Y	-0-					-0-
02	29652	X	23709	-0-	-5943	-0-	369	1	23340	3	Y	-0-					-0-
03	30070	X	22370	-0-	-7700	-0-	477	1	21893	3	Y	-0-					-0-
04	28710	X	22137	-0-	-6573	-0-	381	1	21756	3	Y	-0-					-0-
*05	26257	X	21274	-0-	-4983	-0-	338	1	20936	3	Y	-0-					-0-
06	25410	X	22700	-0-	-2710	-0-	572	1	22128	3	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47337	X	27835	-0-	-19502	-0-	883	1	26952	3	Y	-0-					-0-
02	41692	X	40297	-0-	-1395	-0-	627	1	39670	3	Y	-0-					-0-
03	45508	X	42973	-0-	-2535	-0-	917	1	42056	3	Y	-0-					-0-
04	42983	X	42983	-0-	-0-	-0-	740	1	42243	3	Y	-0-					-0-
*05	44609	X	40474	-0-	-4135	-0-	643	1	39831	3	Y	-0-					-0-
06	43170	X	40567	-0-	-2603	-0-	1022	1	39545	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

M O	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
01	45725	X	35274	-0-	-10451	-0-	1118	1	34156	3	Y	-0-					-0-
02	41244	X	38176	-0-	-3068	-0-	594	1	37582	3	Y	-0-					-0-
03	43462	X	40900	-0-	-2562	-0-	873	1	40027	3	Y	-0-					-0-
04	42060	X	40835	-0-	-1225	-0-	703	1	40132	3	Y	-0-					-0-
*05	42253	X	40451	-0-	-1802	-0-	643	1	39808	3	Y	-0-					-0-
06	40890	X	38224	-0-	-2666	-0-	963	1	37261	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

M O	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
01	21979	X	20883	-0-	-1096	-0-	662	1	20221	3	Y	-0-					-0-
02	19796	X	18409	-0-	-1387	-0-	286	1	18123	3	Y	-0-					-0-
03	21833	X	21833	-0-	-0-	-0-	466	1	21367	3	Y	-0-					-0-
04	20700	X	19454	-0-	-1246	-0-	335	1	19119	3	Y	-0-					-0-
*05	20894	X	18036	-0-	-2858	-0-	287	1	17749	3	Y	-0-					-0-
06	21120	X	17607	-0-	-3513	-0-	444	1	17163	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

M O	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
01	61039	X	37152	-0-	-23887	-0-	1178	1	35974	3	Y	-0-					-0-
02	54656	X	53738	-0-	-918	-0-	836	1	52902	3	Y	-0-					-0-
03	60512	X	56680	-0-	-3832	-0-	1209	1	55471	3	Y	-0-					-0-
04	54510	X	51574	-0-	-2936	-0-	888	1	50686	3	Y	-0-					-0-
*05	59489	X	50168	-0-	-9321	-0-	797	1	49371	3	Y	-0-					-0-
06	57570	X	46573	-0-	-10997	-0-	1173	1	45400	3	Y	-0-					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

M O	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
01	36363	X	32666	-0-	-3697	-0-	5941	1	26725	3	Y	-0-					-0-
02	32004	X	28089	-0-	-3915	-0-	5695	1	22394	3	Y	-0-					-0-
03	35123	X	32855	-0-	-2268	-0-	3293	1	29562	3	Y	-0-					-0-
04	32730	X	29712	-0-	-3018	-0-	2820	1	26892	3	Y	-0-					-0-
*05	33821	X	27490	-0-	-6331	-0-	508	1	26982	3	Y	-0-					-0-
06	31800	X	28842	-0-	-2958	-0-	351	1	28491	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

M O	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
01	16895	X	13743	-0-	-3152	-0-	436	1	13307	3	Y	-0-					-0-
02	15008	X	11532	-0-	-3476	-0-	179	1	11353	3	Y	-0-					-0-
03	14911	X	12520	-0-	-2391	-0-	267	1	12253	3	Y	-0-					-0-
04	13860	X	11614	-0-	-2246	-0-	200	1	11414	3	Y	-0-					-0-
*05	13733	X	10183	-0-	-3550	-0-	162	1	10021	3	Y	-0-					-0-
06	13290	X	12618	-0-	-672	-0-	318	1	12300	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

M O	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	304220	X	141215	-0-	-163005	-0-	2196	1	139019	3	Y	-0-			-0-
03	357275	X	357275	-0-	-0-	-0-	7623	1	349652	3	Y	-0-			-0-
04	330408	X	330408	-0-	-0-	-0-	5686	1	324722	3	Y	-0-			-0-
*05	321756	X	321756	-0-	-0-	-0-	5113	1	316643	3	Y	-0-			-0-
06	325950	X	290654	-0-	-35296	-0-	7323	1	283331	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

01	37727	X	25190	-0-	-12537	-0-	4581	1	20609	3	Y	-0-			-0-
02	24599	X	24599	-0-	-0-	-0-	4987	1	19612	3	Y	-0-			-0-
03	31844	X	31844	-0-	-0-	-0-	3192	1	28652	3	Y	-0-			-0-
04	31250	X	31250	-0-	-0-	-0-	2966	1	28284	3	Y	-0-			-0-
*05	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	547	1	29071	3	Y	-0-			-0-
*06	28424	X	28424	-0-	-0-	-0-	346	1	28078	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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

01	106441	X	106441	-0-	-0-	-0-	354	1	106087	3	N	-0-			-0-
02	90463	X	90463	-0-	-0-	-0-	797	1	89666	3	N	-0-			-0-
03	102047	X	102047	-0-	-0-	-0-	1092	1	100955	3	N	-0-			-0-
04	67265	X	67265	-0-	-0-	-0-	620	1	66645	3	N	-0-			-0-
*05	99743	X	99743	-0-	-0-	-0-	1493	1	98250	3	N	-0-			-0-
*06	93758	X	93758	-0-	-0-	-0-	516	1	93242	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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

01	50933	X	44335	-0-	-6598	-0-	1406	1	42929	3	Y	-0-			-0-
02	45248	X	38916	-0-	-6332	-0-	605	1	38311	3	Y	-0-			-0-
03	49569	X	42591	-0-	-6978	-0-	909	1	41682	3	Y	-0-			-0-
04	43800	X	40108	-0-	-3692	-0-	690	1	39418	3	Y	-0-			-0-
*05	44330	X	40882	-0-	-3448	-0-	650	1	40232	3	Y	-0-			-0-
06	42900	X	36378	-0-	-6522	-0-	917	1	35461	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	306964	X	134888	-0-	-172076	-0-	2097	1	132791	3	Y	-0-			-0-
03	380925	X	380925	-0-	-0-	-0-	8127	1	372798	3	Y	-0-			-0-
04	356855	X	356855	-0-	-0-	-0-	6141	1	350714	3	Y	-0-			-0-
*05	346865	X	346865	-0-	-0-	-0-	5512	1	341353	3	Y	-0-			-0-
06	328890	X	314043	-0-	-14847	-0-	7913	1	306130	3	Y	-0-			-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

01	52917	X	48012	-0-	-4905	-0-	1919	1	46093	3	Y	-0-			-0-
02	46284	X	41803	-0-	-4481	-0-	1639	1	40164	3	Y	-0-			-0-
03	46272	X	46272	-0-	-0-	-0-	2107	1	44165	3	Y	-0-			-0-
04	44517	X	44517	-0-	-0-	-0-	1912	1	42605	3	Y	-0-			-0-
*05	45079	X	45079	-0-	-0-	-0-	1654	1	43425	3	Y	-0-			-0-
*06	42752	X	42752	-0-	-0-	-0-	2371	1	40381	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

01	70525	X	61916	-0-	-8609	-0-	2475	1	59441	3	Y	-0-			-0-
02	61992	X	54988	-0-	-7004	-0-	2156	1	52832	3	Y	-0-			-0-
03	67363	X	60032	-0-	-7331	-0-	2734	1	57298	3	Y	-0-			-0-
04	63450	X	56743	-0-	-6707	-0-	2437	1	54306	3	Y	-0-			-0-
*05	63860	X	56175	-0-	-7685	-0-	2061	1	54114	3	Y	-0-			-0-
06	59910	X	40402	-0-	-19508	-0-	2241	1	38161	3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

01	22134	X	21219	-0-	-915	-0-	673	1	20546	3	Y	-0-			-0-
02	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	292	1	18480	3	Y	-0-			-0-
03	21163	X	21163	-0-	-0-	-0-	452	1	20711	3	Y	-0-			-0-
04	20520	X	18390	-0-	-2130	-0-	316	1	18074	3	Y	-0-			-0-
*05	21204	X	19388	-0-	-1816	-0-	308	1	19080	3	Y	-0-			-0-
06	20520	X	18202	-0-	-2318	-0-	459	1	17743	3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

01	20150	X	16027	-0-	-4123	-0-	508	1	15518	3	Y	1			1
							1	9							
02	17332	X	14459	-0-	-2873	-0-	225	1	14234	3	Y	-0-			1
03	16802	X	15335	-0-	-1467	-0-	327	1	15008	3	Y	-0-			1
04	15990	X	14312	-0-	-1678	-0-	246	1	14066	3	Y	-0-			1
*05	16523	X	13995	-0-	-2528	-0-	222	1	13773	3	Y	-0-			1
06	15510	X	14916	-0-	-594	-0-	376	1	14540	3	Y	-0-			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

M O	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
01	85432	X	85432	-0-	-0-	-0-	284	1	85148	3	N	-0-			-0-
02	73607	X	73607	-0-	-0-	-0-	649	1	72958	3	N	-0-			-0-
03	80264	X	80264	-0-	-0-	-0-	859	1	79405	3	N	-0-			-0-
04	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	124	1	13390	3	N	-0-			-0-
*05	39521	X	39521	-0-	-0-	-0-	592	1	38929	3	N	-0-			-0-
*06	28534	X	28534	-0-	-0-	-0-	157	1	28377	3	N	-0-			-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

01	44392	X	35974	-0-	-8418	-0-	1141	1	34833	3	N	-0-			-0-
02	39564	X	36420	-0-	-3144	-0-	566	1	35854	3	N	-0-			-0-
03	42749	X	37045	-0-	-5704	-0-	790	1	36255	3	N	-0-			-0-
04	41070	X	34930	-0-	-6140	-0-	601	1	34329	3	N	-0-			-0-
*05	40331	X	35839	-0-	-4492	-0-	569	1	35270	3	N	-0-			-0-
06	39030	X	36261	-0-	-2769	-0-	914	1	35347	3	N	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

01	45446	X	38568	-0-	-6878	-0-	7014	1	31554	3	N	-0-			-0-
02	39396	X	35061	-0-	-4335	-0-	7108	1	27953	3	N	-0-			-0-
03	43617	X	37936	-0-	-5681	-0-	3803	1	34133	3	N	-0-			-0-
04	38610	X	35160	-0-	-3450	-0-	3337	1	31823	3	N	-0-			-0-
*05	39897	X	35892	-0-	-4005	-0-	663	1	35229	3	N	-0-			-0-
06	37560	X	32327	-0-	-5233	-0-	394	1	31933	3	N	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

01	52483	X	42194	-0-	-10289	-0-	7674	1	34520	3	Y	-0-			-0-
02	45192	X	37469	-0-	-7723	-0-	7596	1	29873	3	Y	-0-			-0-
03	48081	X	46727	-0-	-1354	-0-	4684	1	42043	3	Y	-0-			-0-
04	43052	X	43052	-0-	-0-	-0-	4086	1	38966	3	Y	-0-			-0-
*05	42191	X	40524	-0-	-1667	-0-	748	1	39776	3	Y	-0-			-0-
06	45210	X	38720	-0-	-6490	-0-	472	1	38248	3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	23157	X	20449	-0-	-2708	-0-	648	1	19801	3	N	-0-			-0-
02	20664	X	18260	-0-	-2404	-0-	284	1	17976	3	N	-0-			-0-
03	22258	X	19384	-0-	-2874	-0-	414	1	18970	3	N	-0-			-0-
04	21480	X	18405	-0-	-3075	-0-	317	1	18088	3	N	-0-			-0-
*05	20987	X	18681	-0-	-2306	-0-	297	1	18384	3	N	-0-			-0-
06	19800	X	17836	-0-	-1964	-0-	449	1	17387	3	N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

01	23157	X	20085	-0-	-3072	-0-	67	1	20018	3	N	-0-			-0-
02	19824	X	18349	-0-	-1475	-0-	162	1	18187	3	N	-0-			-0-
03	21824	X	16650	-0-	-5174	-0-	178	1	16472	3	N	-0-			-0-
04	20490	X	19844	-0-	-646	-0-	183	1	19661	3	N	-0-			-0-
*05	20305	X	19468	-0-	-837	-0-	292	1	19176	3	N	-0-			-0-
06	19650	X	17180	-0-	-2470	-0-	95	1	17085	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

M O	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
01	22444	X	19274	-0-	-3170	-0-	166	1	19108	2	N	-0-			-0-
02	20272	X	15783	-0-	-4489	-0-	463	1	15320	2	N	-0-			-0-
03	22444	X	17659	-0-	-4785	-0-	111	1	17548	2	N	-0-			-0-
04	19560	X	15510	-0-	-4050	-0-	31	1	15479	2	N	-0-			-0-
*05	20181	X	17357	-0-	-2824	-0-	200	1	17157	2	N	-0-			-0-
06	18660	X	16668	-0-	-1992	-0-	940	1	15728	2	N	-0-			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

M O	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
01	20677	X	17874	-0-	-2803	-0-	567	1	17307	3	N	-0-			-0-
02	17864	X	15738	-0-	-2126	-0-	245	1	15493	3	N	-0-			-0-
03	19282	X	16954	-0-	-2328	-0-	362	1	16592	3	N	-0-			-0-
04	18780	X	15952	-0-	-2828	-0-	275	1	15677	3	N	-0-			-0-
*05	19406	X	15688	-0-	-3718	-0-	249	1	15439	3	N	-0-			-0-
06	17310	X	13492	-0-	-3818	-0-	340	1	13152	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

M O	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
01	78709	X	78639	-0-	-70	-0-	261	1	78378	3	Y	-0-			-0-
02	71092	X	66822	-0-	-4270	-0-	589	1	66233	3	Y	-0-			-0-
03	78709	X	69825	-0-	-8884	-0-	747	1	69078	3	Y	-0-			-0-
04	76170	X	59889	-0-	-16281	-0-	552	1	59337	3	Y	-0-			-0-
*05	78709	X	65354	-0-	-13355	-0-	979	1	64375	3	Y	-0-			-0-
06	76110	X	58718	-0-	-17392	-0-	323	1	58395	3	Y	-0-			-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

M O	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
01	58435	X	51016	-0-	-7419	-0-	51016	2			Y	-0-			-0-
02	52724	X	45405	-0-	-7319	-0-	45405	2			Y	-0-			-0-
03	57133	X	49263	-0-	-7870	-0-	49263	2			Y	-0-			-0-
04	53280	X	42197	-0-	-11083	-0-	154	1	42043	2	Y	-0-			-0-
*05	51987	X	47730	-0-	-4257	-0-	47730	2			Y	-0-			-0-
06	49380	X	42054	-0-	-7326	-0-	143	1	41911	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

M O	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
01	63860	X	57592	-0-	-6268	-0-	1826	1	55766	3	N	-0-			-0-
02	56756	X	51520	-0-	-5236	-0-	801	1	50719	3	N	-0-			-0-
03	61318	X	56334	-0-	-4984	-0-	1202	1	55132	3	N	-0-			-0-
04	57300	X	53548	-0-	-3752	-0-	921	1	52627	3	N	-0-			-0-
*05	58435	X	55508	-0-	-2927	-0-	882	1	54626	3	N	-0-			-0-
06	55740	X	52566	-0-	-3174	-0-	1324	1	51242	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

M O	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
01	64635	X	56437	-0-	-8198	-0-	1790	1	54647	3	N	-0-			-0-
02	57344	X	49102	-0-	-8242	-0-	763	1	48339	3	N	-0-			-0-
03	61473	X	54127	-0-	-7346	-0-	1155	1	52972	3	N	-0-			-0-
04	56730	X	51621	-0-	-5109	-0-	888	1	50733	3	N	-0-			-0-
*05	57505	X	52352	-0-	-5153	-0-	832	1	51520	3	N	-0-			-0-
06	54630	X	49993	-0-	-4637	-0-	1260	1	48733	3	N	-0-			-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

M O	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
01	41416	X	35241	-0-	-6175	-0-	35241	2			Y	-0-			-0-
02	36960	X	32016	-0-	-4944	-0-	32016	2			Y	-0-			-0-
03	39928	X	35899	-0-	-4029	-0-	35899	2			Y	-0-			-0-
04	36150	X	30168	-0-	-5982	-0-	110	1	30058	2	Y	-0-			-0-
*05	37355	X	35687	-0-	-1668	-0-	35687	2			Y	-0-			-0-
06	34740	X	31929	-0-	-2811	-0-	109	1	31820	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

M O	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
01	83948	X	72115	-0-	-11833	-0-	13115	1	59000	3	N	-0-					-0-
02	73108	X	62069	-0-	-11039	-0-	12584	1	49485	3	N	-0-					-0-
03	78895	X	70971	-0-	-7924	-0-	7114	1	63857	3	N	-0-					-0-
04	72090	X	64925	-0-	-7165	-0-	6162	1	58763	3	N	-0-					-0-
*05	74493	X	64553	-0-	-9940	-0-	1192	1	63361	3	N	-0-					-0-
06	69780	X	62888	-0-	-6892	-0-	766	1	62122	3	N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

M O	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
01	56637	X	44761	-0-	-11876	-0-	1789	1	42972	3	Y	-0-					-0-
02	49504	X	39277	-0-	-10227	-0-	1540	1	37737	3	Y	-0-					-0-
03	51863	X	41296	-0-	-10567	-0-	1880	1	39416	3	Y	-0-					-0-
04	48660	X	40500	-0-	-8160	-0-	1739	1	38761	3	Y	-0-					-0-
*05	48639	X	39415	-0-	-9224	-0-	1446	1	37969	3	Y	-0-					-0-
06	43320	X	36831	-0-	-6489	-0-	2043	1	34788	3	Y	-0-					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

M O	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
01	52111	X	42366	-0-	-9745	-0-	141	1	42225	3	Y	-0-					-0-
02	44408	X	36773	-0-	-7635	-0-	324	1	36449	3	Y	-0-					-0-
03	48298	X	34410	-0-	-13888	-0-	368	1	34042	3	Y	-0-					-0-
04	43980	X	38118	-0-	-5862	-0-	351	1	37767	3	Y	-0-					-0-
*05	44268	X	39331	-0-	-4937	-0-	589	1	38742	3	Y	-0-					-0-
06	41010	X	35601	-0-	-5409	-0-	196	1	35405	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

M O	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
01	73563	X	58412	-0-	-15151	-0-	2335	1	56077	3	Y	-0-					-0-
02	63896	X	50934	-0-	-12962	-0-	1997	1	48937	3	Y	-0-					-0-
03	67425	X	53750	-0-	-13675	-0-	2448	1	51302	3	Y	-0-					-0-
04	62250	X	51853	-0-	-10397	-0-	2227	1	49626	3	Y	-0-					-0-
*05	62217	X	50363	-0-	-11854	-0-	1848	1	48515	3	Y	-0-					-0-
06	56520	X	48161	-0-	-8359	-0-	2671	1	45490	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

M O	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
01	82181	X	71226	-0-	-10955	-0-	2847	1	68379	3	Y	-0-					-0-
02	72520	X	62193	-0-	-10327	-0-	2439	1	59754	3	Y	-0-					-0-
03	77593	X	67133	-0-	-10460	-0-	1432	1	65701	3	Y	-0-					-0-
04	73020	X	64858	-0-	-8162	-0-	1116	1	63742	3	Y	-0-					-0-
*05	73873	X	64448	-0-	-9425	-0-	1024	1	63424	3	Y	-0-					-0-
06	68940	X	61318	-0-	-7622	-0-	1545	1	59773	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

M O	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
01	44919	X	29644	-0-	-15275	-0-	5391	1	24253	3	Y	-0-					-0-
02	33097	X	33097	-0-	-0-	-0-	6710	1	26387	3	Y	-0-					-0-
03	53799	X	53799	-0-	-0-	-0-	5393	1	48406	3	Y	-0-					-0-
04	51253	X	51253	-0-	-0-	-0-	4864	1	46389	3	Y	-0-					-0-
*05	44162	X	44162	-0-	-0-	-0-	815	1	43347	3	Y	-0-					-0-
*06	43931	X	43931	-0-	-0-	-0-	535	1	43396	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

M O	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
01	35309	X	27182	-0-	-8127	-0-	4944	1	22238	3	Y	-0-					-0-
02	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	5558	1	21855	3	Y	-0-					-0-
03	31759	X	31759	-0-	-0-	-0-	3184	1	28575	3	Y	-0-					-0-
04	31374	X	31374	-0-	-0-	-0-	2978	1	28396	3	Y	-0-					-0-
*05	30047	X	30047	-0-	-0-	-0-	555	1	29492	3	Y	-0-					-0-
*06	29245	X	29245	-0-	-0-	-0-	356	1	28889	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

M O	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
01	58559	X	47994	-0-	-10565	-0-	414	1	47580	2	N	-0-			-0-
02	50876	X	41401	-0-	-9475	-0-	1215	1	40186	2	N	-0-			-0-
03	54622	X	43892	-0-	-10730	-0-	276	1	43616	2	N	-0-			-0-
04	49980	X	38816	-0-	-11164	-0-	77	1	38739	2	N	-0-			-0-
*05	49817	X	43656	-0-	-6161	-0-	504	1	43152	2	N	-0-			-0-
06	46440	X	38643	-0-	-7797	-0-	2178	1	36465	2	N	-0-			-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

M O	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
01	81623	X	68532	-0-	-13091	-0-	2739	1	65793	3	Y	-0-			-0-
02	72212	X	61514	-0-	-10698	-0-	2412	1	59102	3	Y	-0-			-0-
03	76756	X	65524	-0-	-11232	-0-	1398	1	64126	3	Y	-0-			-0-
04	72090	X	63117	-0-	-8973	-0-	1086	1	62031	3	Y	-0-			-0-
*05	72757	X	62030	-0-	-10727	-0-	986	1	61044	3	Y	-0-			-0-
06	66330	X	59194	-0-	-7136	-0-	1491	1	57703	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	14B2 EXT		56164	-0-	56164	56164	648	1	55516	2	N	-0-			-0-
*06	455924	X	399760	-0-	-56164	-0-	22533	1	377227	2	N	-0-			-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

M O	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
01	100874	X	86817	-0-	-14057	-0-	3470	1	83347	3	Y	-0-			-0-
02	89488	X	76988	-0-	-12500	-0-	3019	1	73969	3	Y	-0-			-0-
03	94984	X	82835	-0-	-12149	-0-	1767	1	81068	3	Y	-0-			-0-
04	89610	X	78230	-0-	-11380	-0-	1346	1	76884	3	Y	-0-			-0-
*05	90396	X	78829	-0-	-11567	-0-	1253	1	77576	3	Y	-0-			-0-
06	84030	X	75240	-0-	-8790	-0-	1896	1	73344	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

M O	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
01	45942	X	34274	-0-	-11668	-0-	1087	1	33187	3	Y	-0-			-0-
02	40012	X	34094	-0-	-5918	-0-	530	1	33564	3	Y	-0-			-0-
03	40920	X	37083	-0-	-3837	-0-	791	1	36292	3	Y	-0-			-0-
04	38190	X	37576	-0-	-614	-0-	647	1	36929	3	Y	-0-			-0-
*05	38223	X	37649	-0-	-574	-0-	598	1	37051	3	Y	-0-			-0-
06	36540	X	34770	-0-	-1770	-0-	876	1	33894	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

M O	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
01	29202	X	23941	-0-	-5261	-0-	759	1	23182	3	Y	-0-			-0-
02	25956	X	21464	-0-	-4492	-0-	334	1	21130	3	Y	-0-			-0-
03	27776	X	27448	-0-	-328	-0-	586	1	26862	3	Y	-0-			-0-
04	26118	X	26118	-0-	-0-	-0-	449	1	25669	3	Y	-0-			-0-
*05	25110	X	24417	-0-	-693	-0-	388	1	24029	3	Y	-0-			-0-
06	26550	X	22918	-0-	-3632	-0-	577	1	22341	3	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

M O	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
01	52359	X	43547	-0-	-8812	-0-	7920	1	35627	3	Y	-0-			-0-
02	44884	X	35848	-0-	-9036	-0-	7268	1	28580	3	Y	-0-			-0-
03	47802	X	42263	-0-	-5539	-0-	4237	1	38026	3	Y	-0-			-0-
04	44220	X	39457	-0-	-4763	-0-	3745	1	35712	3	Y	-0-			-0-
*05	45694	X	39050	-0-	-6644	-0-	721	1	38329	3	Y	-0-			-0-
06	42150	X	37407	-0-	-4743	-0-	456	1	36951	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

M O	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
01	68076	X	56409	-0-	-11667	-0-	2255	1	54154	3	Y	-0-			-0-
02	60172	X	49444	-0-	-10728	-0-	1939	1	47505	3	Y	-0-			-0-
03	63426	X	52873	-0-	-10553	-0-	1128	1	51745	3	Y	-0-			-0-
04	59700	X	51450	-0-	-8250	-0-	885	1	50565	3	Y	-0-			-0-
*05	59985	X	50014	-0-	-9971	-0-	795	1	49219	3	Y	-0-			-0-
06	54600	X	47833	-0-	-6767	-0-	1205	1	46628	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

01	61845	X	48950	-0-	-12895	-0-	1957	1	46993	3	Y	-0-			-0-
02	53564	X	43362	-0-	-10202	-0-	1700	1	41662	3	Y	-0-			-0-
03	55800	X	47793	-0-	-8007	-0-	2176	1	45617	3	Y	-0-			-0-
04	52380	X	45470	-0-	-6910	-0-	1953	1	43517	3	Y	-0-			-0-
*05	52545	X	43928	-0-	-8617	-0-	1612	1	42316	3	Y	-0-			-0-
06	47370	X	41943	-0-	-5427	-0-	2326	1	39617	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

01	60605	X	48563	-0-	-12042	-0-	1941	1	46622	3	Y	-0-			-0-
02	52808	X	42968	-0-	-9840	-0-	1685	1	41283	3	Y	-0-			-0-
03	55707	X	47318	-0-	-8389	-0-	2155	1	45163	3	Y	-0-			-0-
04	51930	X	45260	-0-	-6670	-0-	1944	1	43316	3	Y	-0-			-0-
*05	51987	X	43371	-0-	-8616	-0-	1591	1	41780	3	Y	-0-			-0-
06	47010	X	41494	-0-	-5516	-0-	2301	1	39193	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

01	71889	X	49250	-0-	-22639	-0-	8957	1	40293	3	N	-0-			-0-
02	60592	X	52032	-0-	-8560	-0-	10549	1	41483	3	N	-0-			-0-
03	61876	X	49016	-0-	-12860	-0-	4913	1	44103	3	N	-0-			-0-
04	51600	X	50359	-0-	-1241	-0-	4780	1	45579	3	N	-0-			-0-
*05	57598	X	41763	-0-	-15835	-0-	771	1	40992	3	N	-0-			-0-
06	55740	X	38539	-0-	-17201	-0-	469	1	38070	3	N	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

01	32612	X	25493	-0-	-7119	-0-	808	1	24685	3	Y	-0-			-0-
02	28056	X	23713	-0-	-4343	-0-	369	1	23344	3	Y	-0-			-0-
03	30380	X	28886	-0-	-1494	-0-	616	1	28270	3	Y	-0-			-0-
04	31070	X	31070	-0-	-0-	-0-	535	1	30535	3	Y	-0-			-0-
*05	29317	X	29317	-0-	-0-	-0-	466	1	28851	3	Y	-0-			-0-
06	27960	X	26451	-0-	-1509	-0-	666	1	25785	3	Y	-0-			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

01	47368	X	23426	-0-	-23942	-0-	4260	1	19166	3	Y	-0-			-0-
02	42784	X	31173	-0-	-11611	-0-	6320	1	24853	3	Y	-0-			-0-
03	44175	X	27877	-0-	-16298	-0-	2794	1	25083	3	Y	-0-			-0-
04	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	3481	1	33191	3	Y	-0-			-0-
*05	34503	X	28404	-0-	-6099	-0-	525	1	27879	3	Y	-0-			-0-
06	33390	X	26787	-0-	-6603	-0-	326	1	26461	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

01	78554	X	63873	-0-	-14681	-0-	2025	1	61848	3	N	-0-			-0-
02	68124	X	56339	-0-	-11785	-0-	876	1	55463	3	N	-0-			-0-
03	72726	X	64977	-0-	-7749	-0-	1386	1	63591	3	N	-0-			-0-
04	67170	X	62316	-0-	-4854	-0-	1072	1	61244	3	N	-0-			-0-
*05	67115	X	59586	-0-	-7529	-0-	947	1	58639	3	N	-0-			-0-
06	62880	X	56741	-0-	-6139	-0-	1430	1	55311	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

M O	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
01	52452	X	43991	-0-	-8461	-0-	8001	1	35990	3	Y	-0-			-0-
02	44660	X	35279	-0-	-9381	-0-	7152	1	28127	3	Y	-0-			-0-
03	47492	X	43200	-0-	-4292	-0-	4330	1	38870	3	Y	-0-			-0-
04	43260	X	38887	-0-	-4373	-0-	3691	1	35196	3	Y	-0-			-0-
*05	44702	X	39236	-0-	-5466	-0-	725	1	38511	3	Y	-0-			-0-
06	42570	X	37125	-0-	-5445	-0-	452	1	36673	3	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

M O	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
01	52545	X	41923	-0-	-10622	-0-	7624	1	34299	3	Y	-0-			-0-
02	45864	X	34720	-0-	-11144	-0-	7039	1	27681	3	Y	-0-			-0-
03	48546	X	41707	-0-	-6839	-0-	4181	1	37526	3	Y	-0-			-0-
04	42240	X	38463	-0-	-3777	-0-	3650	1	34813	3	Y	-0-			-0-
*05	43648	X	39046	-0-	-4602	-0-	721	1	38325	3	Y	-0-			-0-
06	40560	X	36170	-0-	-4390	-0-	441	1	35729	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	55614	X	37334	-0-	-18280	-0-	1184	1	36150	3	Y	-0-			-0-
02	48720	X	32596	-0-	-16124	-0-	507	1	32089	3	Y	-0-			-0-
03	51863	X	36961	-0-	-14902	-0-	789	1	36172	3	Y	-0-			-0-
04	47070	X	44357	-0-	-2713	-0-	763	1	43594	3	Y	-0-			-0-
*05	45404	X	45404	-0-	-0-	-0-	721	1	44683	3	Y	-0-			-0-
*06	41931	X	41931	-0-	-0-	-0-	1056	1	40875	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

M O	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
01	53847	X	4	-0-	-53843	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	45976	X	21	-0-	-45955	-0-	4	1	17	3	Y	-0-			-0-
03	39804	X	136	-0-	-39668	-0-	14	1	122	3	Y	-0-			-0-
04	3180	X	18	-0-	-3162	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
*05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

M O	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
01	110205	X	4144	-0-	-106061	-0-	166	1	3978	3	Y	-0-			-0-
02	97272	X	22389	-0-	-74883	-0-	878	1	21511	3	Y	-0-			-0-
03	102796	X	24001	-0-	-78795	-0-	512	1	23489	3	Y	-0-			-0-
04	97740	X	30043	-0-	-67697	-0-	517	1	29526	3	Y	-0-			-0-
*05	81685	X	81087	-0-	-598	-0-	1289	1	79798	3	Y	-0-			-0-
*06	74103	X	74103	-0-	-0-	-0-	1867	1	72236	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

M O	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
01	89063	X	58385	-0-	-30678	-0-	2334	1	56051	3	Y	-0-			-0-
02	78092	X	72626	-0-	-5466	-0-	2848	1	69778	3	Y	-0-			-0-
03	83111	X	76052	-0-	-7059	-0-	1623	1	74429	3	Y	-0-			-0-
04	78210	X	73862	-0-	-4348	-0-	1271	1	72591	3	Y	-0-			-0-
*05	80414	X	70785	-0-	-9629	-0-	1125	1	69660	3	Y	-0-			-0-
06	77820	X	66038	-0-	-11782	-0-	1664	1	64374	3	Y	-0-			-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 O	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
01	57505	X	36450	-0-	-21055	-0-	6629	1	29821	3	N	-0-			-0-
02	48664	X	39874	-0-	-8790	-0-	8084	1	31790	3	N	-0-			-0-
03	51925	X	40781	-0-	-11144	-0-	4088	1	36693	3	N	-0-			-0-
04	43276	X	43276	-0-	-0-	-0-	4107	1	39169	3	N	-0-			-0-
*05	44144	X	36732	-0-	-7412	-0-	678	1	36054	3	N	-0-			-0-
06	42720	X	35551	-0-	-7169	-0-	433	1	35118	3	N	-0-			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

01	51057	X	28135	-0-	-22922	-0-	5117	1	23018	3	Y	-0-			-0-
02	45584	X	29348	-0-	-16236	-0-	5950	1	23398	3	Y	-0-			-0-
03	47647	X	32021	-0-	-15626	-0-	3210	1	28811	3	Y	-0-			-0-
04	40297	X	40297	-0-	-0-	-0-	3825	1	36472	3	Y	-0-			-0-
*05	32827	X	32827	-0-	-0-	-0-	606	1	32221	3	Y	-0-			-0-
06	31440	X	29363	-0-	-2077	-0-	358	1	29005	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

01	89621	X	72483	-0-	-17138	-0-	2897	1	69586	3	Y	-0-			-0-
02	77952	X	63629	-0-	-14323	-0-	2495	1	61134	3	Y	-0-			-0-
03	82739	X	69753	-0-	-12986	-0-	3176	1	66577	3	Y	-0-			-0-
04	75390	X	65344	-0-	-10046	-0-	2806	1	62538	3	Y	-0-			-0-
*05	76198	X	64982	-0-	-11216	-0-	2384	1	62598	3	Y	-0-			-0-
06	70140	X	63486	-0-	-6654	-0-	3521	1	59965	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

01	62279	X	44819	-0-	-17460	-0-	8151	1	36668	3	Y	-0-			-0-
02	52864	X	47674	-0-	-5190	-0-	9665	1	38009	3	Y	-0-			-0-
03	54777	X	51468	-0-	-3309	-0-	5159	1	46309	3	Y	-0-			-0-
04	50450	X	50450	-0-	-0-	-0-	4788	1	45662	3	Y	-0-			-0-
*05	52793	X	47599	-0-	-5194	-0-	879	1	46720	3	Y	-0-			-0-
06	51090	X	43268	-0-	-7822	-0-	527	1	42741	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

01	63147	X	41451	-0-	-21696	-0-	7539	1	33912	3	Y	-0-			-0-
02	53704	X	41263	-0-	-12441	-0-	8365	1	32898	3	Y	-0-			-0-
03	56048	X	42113	-0-	-13935	-0-	4222	1	37891	3	Y	-0-			-0-
04	45510	X	40716	-0-	-4794	-0-	3864	1	36852	3	Y	-0-			-0-
*05	45694	X	36575	-0-	-9119	-0-	675	1	35900	3	Y	-0-			-0-
*06	44533	X	44533	-0-	-0-	-0-	542	1	43991	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

01	60946	X	42199	-0-	-18747	-0-	7675	1	34524	3	Y	-0-			-0-
02	52052	X	40196	-0-	-11856	-0-	8149	1	32047	3	Y	-0-			-0-
03	54653	X	42587	-0-	-12066	-0-	4269	1	38318	3	Y	-0-			-0-
04	44970	X	41729	-0-	-3241	-0-	3960	1	37769	3	Y	-0-			-0-
*05	44516	X	38609	-0-	-5907	-0-	713	1	37896	3	Y	-0-			-0-
06	43080	X	34098	-0-	-8982	-0-	415	1	33683	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

01	49042	X	32988	-0-	-16054	-0-	1046	1	31942	3	Y	-0-			-0-
02	42588	X	29716	-0-	-12872	-0-	462	1	29254	3	Y	-0-			-0-
03	45105	X	30002	-0-	-15103	-0-	640	1	29362	3	Y	-0-			-0-
04	37650	X	34569	-0-	-3081	-0-	595	1	33974	3	Y	-0-			-0-
*05	37169	X	34781	-0-	-2388	-0-	553	1	34228	3	Y	-0-			-0-
06	31920	X	30676	-0-	-1244	-0-	773	1	29903	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729

M O	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
01	511657	X	319760	-0-	-191897	-0-	58154	1	261606	3	Y	-0-					-0-
02	273544	X	273544	-0-	-0-	-0-	55457	1	218087	3	Y	-0-					-0-
03	285860	X	285860	-0-	-0-	-0-	28655	1	257205	3	Y	-0-					-0-
04	288390	X	255467	-0-	-32923	-0-	24246	1	231221	3	Y	-0-					-0-
*05	298003	X	245849	-0-	-52154	-0-	4540	1	241309	3	Y	-0-					-0-
06	288390	X	220775	-0-	-67615	-0-	2689	1	218086	3	Y	-0-					-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

M O	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
01	181784	X	143914	-0-	-37870	-0-	26173	1	117741	3	Y	-0-					-0-
02	135830	X	135830	-0-	-0-	-0-	27538	1	108292	3	Y	-0-					-0-
03	142410	X	142410	-0-	-0-	-0-	14276	1	128134	3	Y	-0-					-0-
04	139260	X	134610	-0-	-4650	-0-	12776	1	121834	3	Y	-0-					-0-
*05	150381	X	141581	-0-	-8800	-0-	2614	1	138967	3	Y	-0-					-0-
06	145530	X	131882	-0-	-13648	-0-	1606	1	130276	3	Y	-0-					-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

M O	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
01	129363	X	101854	-0-	-27509	-0-	18524	1	83330	3	Y	-0-					-0-
02	97944	X	86154	-0-	-11790	-0-	17466	1	68688	3	Y	-0-					-0-
03	108438	X	95522	-0-	-12916	-0-	9575	1	85947	3	Y	-0-					-0-
04	105900	X	88767	-0-	-17133	-0-	8425	1	80342	3	Y	-0-					-0-
*05	109430	X	87125	-0-	-22305	-0-	1609	1	85516	3	Y	-0-					-0-
06	98580	X	81570	-0-	-17010	-0-	993	1	80577	3	Y	-0-					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869

M O	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
01	119102	X	79792	-0-	-39310	-0-	3189	1	76603	3	Y	-0-					-0-
02	98952	X	67240	-0-	-31712	-0-	2636	1	64604	3	Y	-0-					-0-
03	102269	X	68786	-0-	-33483	-0-	3132	1	65654	3	Y	-0-					-0-
04	90930	X	63366	-0-	-27564	-0-	2721	1	60645	3	Y	-0-					-0-
*05	86862	X	60648	-0-	-26214	-0-	2225	1	58423	3	Y	-0-					-0-
06	77220	X	55847	-0-	-21373	-0-	3097	1	52750	3	Y	-0-					-0-

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 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
01	58125	X	-0-	-0-	-58125	-0-					Y	-0-					-0-
02	49784	X	-0-	-0-	-49784	-0-					Y	-0-					-0-
03	40796	X	29203	-0-	-11593	-0-	2927	1	26276	3	Y	-0-					-0-
04	46723	X	46723	-0-	-0-	-0-	4434	1	42289	3	Y	-0-					-0-
*05	42318	X	42318	-0-	-0-	-0-	781	1	41537	3	Y	-0-					-0-
*06	38549	X	38549	-0-	-0-	-0-	469	1	38080	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

M O	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
01	90954	X	71254	-0-	-19700	-0-	2814 860	1 9	67580	3	Y	782	782	1			34
02	78764	X	61505	-0-	-17259	-0-	2401 277	1 9	58827	3	Y	252	248	1			38
03	82832	X	71008	-0-	-11824	-0-	3222 259	1 9	67527	3	Y	235	238	1			35
04	76920	X	66506	-0-	-10414	-0-	2844 270	1 9	63392	3	Y	245	261	1			19
*05	75795	X	62628	-0-	-13167	-0-	2290 209	1 9	60129	3	Y	190	180	1			29
06	68970	X	37113	-0-	-31857	-0-	2052 118	1 9	34943	3	Y	107	113	1			23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

M O	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
01	108872	X	86048	-0-	-22824	-0-	3422	1	82179	3	Y	406	450	1			20
							447	9									
02	94052	X	79423	-0-	-14629	-0-	3091	1	75734	3	Y	544	489	1			75
							598	9									
03	99510	X	88988	-0-	-10522	-0-	4038	1	84644	3	Y	278	308	1			45
							306	9									
04	92340	X	82301	-0-	-10039	-0-	3521	1	78482	3	Y	271	295	1			21
							298	9									
*05	91543	X	77877	-0-	-13666	-0-	2848	1	74778	3	Y	228	215	1			34
							251	9									
06	86130	X	34810	-0-	-51320	-0-	1923	1	32755	3	Y	120	128	1			26
							132	9									

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

M O	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
01	129673	X	103046	-0-	-26627	-0-	4110	1	98721	3	Y	195	230	1			12
							215	9									
02	111776	X	90254	-0-	-21522	-0-	3529	1	86466	3	Y	235	212	1			35
							259	9									
03	118110	X	95513	-0-	-22597	-0-	4338	1	90930	3	Y	223	222	1			36
							245	9									
04	109530	X	93109	-0-	-16421	-0-	3986	1	88841	3	Y	256	269	1			23
							282	9									
*05	109275	X	90726	-0-	-18549	-0-	3319	1	87150	3	Y	234	219	1			38
							257	9									
06	99720	X	81201	-0-	-18519	-0-	4495	1	76560	3	Y	133	140	1			31
							146	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528

M O	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
01	14B2 EXT		365396	-0-	365396	481030	66454	1	298942	3	Y	-0-					-0-
02	803438	X	322408	-0-	-481030	-0-	65364	1	257044	3	Y	-0-					-0-
03	331778	X	331778	-0-	-0-	-0-	33258	1	298520	3	Y	-0-					-0-
04	311850	X	300951	-0-	-10899	-0-	28563	1	272388	3	Y	-0-					-0-
*05	322245	X	293668	-0-	-28577	-0-	5423	1	288245	3	Y	-0-					-0-
06	311850	X	270366	-0-	-41484	-0-	3293	1	267073	3	Y	-0-					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

M O	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
01	97588	X	62222	-0-	-35366	-0-	2487	1	59735	3	Y	-0-					-0-
02	79884	X	54184	-0-	-25700	-0-	2124	1	52060	3	Y	-0-					-0-
03	82243	X	55254	-0-	-26989	-0-	2516	1	52738	3	Y	-0-					-0-
04	72150	X	50701	-0-	-21449	-0-	2177	1	48524	3	Y	-0-					-0-
*05	68262	X	48855	-0-	-19407	-0-	1792	1	47063	3	Y	-0-					-0-
06	60210	X	45739	-0-	-14471	-0-	2537	1	43202	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

M O	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
01	61504	X	45413	-0-	-16091	-0-	1815	1	43598	3	Y	-0-					-0-
02	53060	X	45942	-0-	-7118	-0-	1801	1	44141	3	Y	-0-					-0-
03	54870	X	43965	-0-	-10905	-0-	2002	1	41963	3	Y	-0-					-0-
04	48930	X	42472	-0-	-6458	-0-	1824	1	40648	3	Y	-0-					-0-
*05	50871	X	38813	-0-	-12058	-0-	1424	1	37389	3	Y	-0-					-0-
06	49230	X	37369	-0-	-11861	-0-	2072	1	35297	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

M O	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
01	122698	X	95747	-0-	-26951	-0-	3827	1	91920	3	Y	-0-					-0-
02	105616	X	84130	-0-	-21486	-0-	3299	1	80831	3	Y	-0-					-0-
03	111569	X	88762	-0-	-22807	-0-	4042	1	84720	3	Y	-0-					-0-
04	103620	X	84878	-0-	-18742	-0-	3645	1	81233	3	Y	-0-					-0-
*05	102393	X	82433	-0-	-19960	-0-	3024	1	79409	3	Y	-0-					-0-
06	92670	X	78570	-0-	-14100	-0-	4357	1	74213	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

M O	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
01	110515	X	85830	-0-	-24685	-0-	3431	1	82399	3	Y	-0-					-0-
02	94780	X	75260	-0-	-19520	-0-	2951	1	72309	3	Y	-0-					-0-
03	101029	X	78191	-0-	-22838	-0-	3560	1	74631	3	Y	-0-					-0-
04	92850	X	74525	-0-	-18325	-0-	3200	1	71325	3	Y	-0-					-0-
*05	91419	X	72058	-0-	-19361	-0-	2644	1	69414	3	Y	-0-					-0-
06	83070	X	68587	-0-	-14483	-0-	3804	1	64783	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269

M O	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
01	14B2 EXT		274066	-0-	274066	274066	10943	1	262836	3	Y	261	224	1			37
							287	9									
02	538270	X	264204	-0-	-274066	-0-	10346	1	253535	3	Y	294	310	1			21
							323	9									
03	264688	X	264688	-0-	-0-	-0-	12042	1	252405	3	Y	219	186	1			54
							241	9									
04	234455	X	234455	-0-	-0-	-0-	10053	1	224060	3	Y	311	336	1			29
							342	9									
*05	222932	X	222932	-0-	-0-	-0-	8167	1	214437	3	Y	298	290	1			37
							328	9									
06	206820	X	195578	-0-	-11242	-0-	10833	1	184501	3	Y	222	223	1			36
							244	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205

M O	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
01	14B2 EXT		236058	-0-	236058	236058	9428	1	226448	3	Y	165	142	1			23
							182	9									
02	461730	X	225672	-0-	-236058	-0-	8832	1	216423	3	Y	379	376	1			26
							417	9									
03	223553	X	223553	-0-	-0-	-0-	10162	1	213000	3	Y	355	296	1			85
							391	9									
04	206820	X	196485	-0-	-10335	-0-	8418	1	187615	3	Y	411	457	1			39
							452	9									
*05	213714	X	185459	-0-	-28255	-0-	6787	1	178199	3	Y	430	416	1			53
							473	9									
06	206820	X	164965	-0-	-41855	-0-	9131	1	155504	3	Y	300	304	1			47
							330	9									

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	353556	X	335228	-0-	-18328	-0-	8163	1	327065	3	Y	-0-					-0-
03	391437	X	384953	-0-	-6484	-0-	8213	1	376740	3	Y	-0-					-0-
04	378810	X	352589	-0-	-26221	-0-	6068	1	346521	3	Y	-0-					-0-
*05	371163	X	341473	-0-	-29690	-0-	5426	1	336047	3	Y	-0-					-0-
06	372540	X	312945	-0-	-59595	-0-	7885	1	305060	3	Y	-0-					-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 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	353808	X	312302	-0-	-41506	-0-	7638	1	304664	3	Y	-0-			-0-
03	417497	X	417497	-0-	-0-	-0-	10643	1	406854	3	Y	-0-			-0-
04	391212	X	391212	-0-	-0-	-0-	8133	1	383079	3	Y	-0-			-0-
*05	384102	X	384102	-0-	-0-	-0-	6104	1	377998	3	Y	-0-			-0-
06	379080	X	352342	-0-	-26738	-0-	8878	1	343464	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	343252	X	310485	-0-	-32767	-0-	7480	1	303005	3	Y	-0-			-0-
03	430367	X	430367	-0-	-0-	-0-	10830	1	419537	3	Y	-0-			-0-
04	401450	X	401450	-0-	-0-	-0-	8233	1	393217	3	Y	-0-			-0-
*05	389370	X	389370	-0-	-0-	-0-	6188	1	383182	3	Y	-0-			-0-
06	367770	X	354438	-0-	-13332	-0-	8931	1	345507	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	343252	X	308663	-0-	-34589	-0-	7478	1	301185	3	Y	-0-			-0-
03	410989	X	410989	-0-	-0-	-0-	10393	1	400596	3	Y	-0-			-0-
04	384042	X	384042	-0-	-0-	-0-	7917	1	376125	3	Y	-0-			-0-
*05	377336	X	377336	-0-	-0-	-0-	5996	1	371340	3	Y	-0-			-0-
06	367770	X	344147	-0-	-23623	-0-	8671	1	335476	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159

M O	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
01	533206	X	328954	-0-	-204252	-0-	59826	1	269128	3	Y	-0-			-0-
02	275984	X	275984	-0-	-0-	-0-	55952	1	220032	3	Y	-0-			-0-
03	298003	X	293337	-0-	-4666	-0-	29405	1	263932	3	Y	-0-			-0-
04	288390	X	262385	-0-	-26005	-0-	24903	1	237482	3	Y	-0-			-0-
*05	298003	X	254639	-0-	-43364	-0-	4702	1	249937	3	Y	-0-			-0-
06	288390	X	230816	-0-	-57574	-0-	2811	1	228005	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981

M O	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
01	533541	X	284567	-0-	-248974	-0-	51754	1	232813	3	Y	-0-			-0-
02	268324	X	223253	-0-	-45071	-0-	45261	1	177992	3	Y	-0-			-0-
03	297073	X	223917	-0-	-73156	-0-	22446	1	201471	3	Y	-0-			-0-
04	287490	X	191154	-0-	-96336	-0-	18142	1	173012	3	Y	-0-			-0-
*05	284580	X	179167	-0-	-105413	-0-	3308	1	175859	3	Y	-0-			-0-
06	275400	X	160019	-0-	-115381	-0-	1949	1	158070	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385

M O	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
01	569693	X	297762	-0-	-271931	-0-	54154	1	243608	3	Y	-0-			-0-
02	283640	X	248414	-0-	-35226	-0-	50362	1	198052	3	Y	-0-			-0-
03	314030	X	257455	-0-	-56575	-0-	25808	1	231647	3	Y	-0-			-0-
04	288150	X	226418	-0-	-61732	-0-	21489	1	204929	3	Y	-0-			-0-
*05	297755	X	215675	-0-	-82080	-0-	3982	1	211693	3	Y	-0-			-0-
06	288150	X	193166	-0-	-94984	-0-	2352	1	190814	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860

M O	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
01	530144	X	294236	-0-	-235908	-0-	53512	1	240724	3	Y	-0-			-0-
02	268828	X	230287	-0-	-38541	-0-	46687	1	183600	3	Y	-0-			-0-
03	297631	X	236673	-0-	-60958	-0-	23725	1	212948	3	Y	-0-			-0-
04	284730	X	207293	-0-	-77437	-0-	19674	1	187619	3	Y	-0-			-0-
*05	294221	X	197697	-0-	-96524	-0-	3651	1	194046	3	Y	-0-			-0-
06	284730	X	177451	-0-	-107279	-0-	2161	1	175290	3	Y	-0-			-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 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

M O	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
01	240467	X	183840	-0-	-56627	-0-	33435	1	150405	3	Y	-0-					-0-
02	205716	X	159391	-0-	-46325	-0-	32314	1	127077	3	Y	-0-					-0-
03	216194	X	169988	-0-	-46206	-0-	17040	1	152948	3	Y	-0-					-0-
04	190680	X	155321	-0-	-35359	-0-	14741	1	140580	3	Y	-0-					-0-
*05	197036	X	154236	-0-	-42800	-0-	2848	1	151388	3	Y	-0-					-0-
06	177900	X	143125	-0-	-34775	-0-	1741	1	141234	3	Y	136	77	1			59
							150	9									

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630

M O	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
01	275559	X	225152	-0-	-50407	-0-	40948	1	184204	3	Y	-0-					-0-
02	238364	X	196635	-0-	-41729	-0-	39865	1	156770	3	Y	-0-					-0-
03	253859	X	214105	-0-	-39754	-0-	21462	1	192643	3	Y	-0-					-0-
04	228840	X	197810	-0-	-31030	-0-	18774	1	179036	3	Y	-0-					-0-
*05	236468	X	195472	-0-	-40996	-0-	3609	1	191863	3	Y	-0-					-0-
06	217890	X	183079	-0-	-34811	-0-	2227	1	180662	3	Y	173	99	1			74
							190	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887

M O	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
01	14B2 EXT		199622	-0-	199622	199622	7973	1	191492	3	Y	143	123	1			20
							157	9									
02	385100	X	185478	-0-	-199622	-0-	7259	1	177878	3	Y	310	309	1			21
							341	9									
03	213714	X	185418	-0-	-28296	-0-	8427	1	176643	3	Y	316	261	1			76
							348	9									
04	206820	X	164067	-0-	-42753	-0-	7028	1	156635	3	Y	367	408	1			35
							404	9									
*05	205344	X	157078	-0-	-48266	-0-	5747	1	150883	3	Y	407	392	1			50
							448	9									
06	198720	X	141109	-0-	-57611	-0-	7808	1	132980	3	Y	292	294	1			48
							321	9									

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194

M O	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
01	773428	X	369979	-0-	-403449	-0-	67287	1	302692	3	Y	-0-					-0-
02	352016	X	310876	-0-	-41140	-0-	63026	1	247850	3	Y	-0-					-0-
03	389732	X	318415	-0-	-71317	-0-	31919	1	286496	3	Y	-0-					-0-
04	358050	X	282169	-0-	-75881	-0-	26781	1	255388	3	Y	-0-					-0-
*05	369985	X	269617	-0-	-100368	-0-	4978	1	264639	3	Y	-0-					-0-
06	358050	X	243877	-0-	-114173	-0-	2970	1	240907	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150

M O	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
01	415310	X	137475	-0-	-277835	-0-	25002	1	112473	3	Y	-0-					-0-
02	177464	X	107590	-0-	-69874	-0-	21812	1	85778	3	Y	-0-					-0-
03	139872	X	106013	-0-	-33859	-0-	10627	1	95386	3	Y	-0-					-0-
04	137880	X	47962	-0-	-89918	-0-	4552	1	43410	3	Y	-0-					-0-
*05	142476	X	120078	-0-	-22398	-0-	2217	1	117861	3	Y	-0-					-0-
06	133050	X	95333	-0-	-37717	-0-	1161	1	94172	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734

M O	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
01	14B2 EXT		357229	-0-	357229	475443	64969	1	292260	3	Y	-0-					-0-
02	803404	X	327961	-0-	-475443	-0-	66489	1	261472	3	Y	-0-					-0-
03	351712	X	351712	-0-	-0-	-0-	35256	1	316456	3	Y	-0-					-0-
04	316979	X	316979	-0-	-0-	-0-	30084	1	286895	3	Y	-0-					-0-
*05	322245	X	306302	-0-	-15943	-0-	5656	1	300646	3	Y	-0-					-0-
06	311850	X	285150	-0-	-26700	-0-	3473	1	281677	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875

M O	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
01	874794	X	372805	-0-	-501989	-0-	67801	1	305004	3	Y	-0-					-0-
02	321412	X	311102	-0-	-10310	-0-	63072	1	248030	3	Y	-0-					-0-
03	315277	X	315277	-0-	-0-	-0-	31604	1	283673	3	Y	-0-					-0-
04	344370	X	280718	-0-	-63652	-0-	26643	1	254075	3	Y	-0-					-0-
*05	355849	X	271072	-0-	-84777	-0-	5005	1	266067	3	Y	-0-					-0-
06	344370	X	249381	-0-	-94989	-0-	3037	1	246344	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891

M O	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
01	945655	X	390085	-0-	-555570	-0-	70944	1	319141	3	Y	-0-					-0-
02	330120	X	326065	-0-	-4055	-0-	66105	1	259960	3	Y	-0-					-0-
03	365490	X	335398	-0-	-30092	-0-	33621	1	301777	3	Y	-0-					-0-
04	353700	X	302098	-0-	-51602	-0-	28672	1	273426	3	Y	-0-					-0-
*05	365490	X	293276	-0-	-72214	-0-	5415	1	287861	3	Y	-0-					-0-
06	353700	X	265905	-0-	-87795	-0-	3238	1	262667	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589

M O	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
01	800368	X	371760	-0-	-428608	-0-	67611	1	304149	3	Y	-0-					-0-
02	319242	X	319242	-0-	-0-	-0-	64722	1	254520	3	Y	-0-					-0-
03	344319	X	344319	-0-	-0-	-0-	34515	1	309804	3	Y	-0-					-0-
04	344370	X	315111	-0-	-29259	-0-	29907	1	285204	3	Y	-0-					-0-
*05	355849	X	312489	-0-	-43360	-0-	5770	1	306719	3	Y	-0-					-0-
06	344370	X	291936	-0-	-52434	-0-	3555	1	288381	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105

M O	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
01	675077	X	388504	-0-	-286573	-0-	70657	1	317847	3	Y	-0-					-0-
02	339252	X	339252	-0-	-0-	-0-	68779	1	270473	3	Y	-0-					-0-
03	360986	X	360986	-0-	-0-	-0-	36186	1	324800	3	Y	-0-					-0-
04	333420	X	324396	-0-	-9024	-0-	30788	1	293608	3	Y	-0-					-0-
*05	344534	X	316846	-0-	-27688	-0-	5851	1	310995	3	Y	-0-					-0-
06	333420	X	290162	-0-	-43258	-0-	3534	1	286628	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

M O	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
01	185163	X	57842	-0-	-127321	-0-	10520	1	47322	3	Y	-0-					-0-
02	157108	X	15923	-0-	-141185	-0-	3228	1	12695	3	Y	-0-					-0-
03	153078	X	94216	-0-	-58862	-0-	9444	1	84772	3	Y	-0-					-0-
04	112999	X	112999	-0-	-0-	-0-	10725	1	102274	3	Y	-0-					-0-
*05	108482	X	108482	-0-	-0-	-0-	2003	1	106479	3	Y	-0-					-0-
*06	100371	X	100371	-0-	-0-	-0-	1222	1	99149	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781

M O	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
01	241738	X	177055	-0-	-64683	-0-	32201	1	144854	3	Y	-0-					-0-
02	218344	X	150638	-0-	-67706	-0-	30540	1	120098	3	Y	-0-					-0-
03	226207	X	157809	-0-	-68398	-0-	15819	1	141990	3	Y	-0-					-0-
04	200790	X	141266	-0-	-59524	-0-	13407	1	127859	3	Y	-0-					-0-
*05	191301	X	137372	-0-	-53929	-0-	2537	1	134835	3	Y	-0-					-0-
06	171330	X	124255	-0-	-47075	-0-	1513	1	122742	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193

M O	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
01	232035	X	185384	-0-	-46651	-0-	33716	1	151668	3	Y	-0-					-0-
02	209580	X	158265	-0-	-51315	-0-	32086	1	126179	3	Y	-0-					-0-
03	232035	X	169100	-0-	-62935	-0-	16951	1	152149	3	Y	-0-					-0-
04	216030	X	153372	-0-	-62658	-0-	14556	1	138816	3	Y	-0-					-0-
*05	203639	X	151730	-0-	-51909	-0-	2802	1	148928	3	Y	-0-					-0-
06	179400	X	138717	-0-	-40683	-0-	1689	1	137028	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389

M O	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
01	262632	X	186411	-0-	-76221	-0-	33902	1	152509	3	Y	-0-			-0-
02	237216	X	158036	-0-	-79180	-0-	32040	1	125996	3	Y	-0-			-0-
03	243815	X	167309	-0-	-76506	-0-	16771	1	150538	3	Y	-0-			-0-
04	214050	X	150814	-0-	-63236	-0-	14314	1	136500	3	Y	-0-			-0-
*05	208754	X	148082	-0-	-60672	-0-	2734	1	145348	3	Y	-0-			-0-
06	180390	X	134390	-0-	-46000	-0-	1637	1	132753	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067

M O	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
01	160456	X	116357	-0-	-44099	-0-	21162	1	95195	3	Y	-0-			-0-
02	135716	X	100637	-0-	-35079	-0-	20403	1	80234	3	Y	-0-			-0-
03	130758	X	106521	-0-	-24237	-0-	10678	1	95843	3	Y	-0-			-0-
04	95911	X	95911	-0-	-0-	-0-	9103	1	86808	3	Y	-0-			-0-
*05	126077	X	93340	-0-	-32737	-0-	1724	1	91616	3	Y	-0-			-0-
06	112590	X	84944	-0-	-27646	-0-	1034	1	83910	3	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581

M O	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
01	247132	X	197511	-0-	-49621	-0-	656	1	196855	3	N	-0-			-0-
02	212800	X	169946	-0-	-42854	-0-	1497	1	168449	3	N	-0-			-0-
03	225308	X	184705	-0-	-40603	-0-	1976	1	182729	3	N	-0-			-0-
04	207870	X	172740	-0-	-35130	-0-	1592	1	171148	3	N	-0-			-0-
*05	205282	X	172556	-0-	-32726	-0-	2584	1	169972	3	N	-0-			-0-
06	191130	X	161353	-0-	-29777	-0-	888	1	160465	3	N	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789

M O	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
01	202368	X	190315	-0-	-12053	-0-	34612	1	155703	3	Y	-0-			-0-
02	182784	X	160627	-0-	-22157	-0-	32565	1	128062	3	Y	-0-			-0-
03	202368	X	171613	-0-	-30755	-0-	17203	1	154410	3	Y	-0-			-0-
04	195840	X	155575	-0-	-40265	-0-	14766	1	140809	3	Y	-0-			-0-
*05	202368	X	154740	-0-	-47628	-0-	2857	1	151883	3	Y	-0-			-0-
06	184170	X	140984	-0-	-43186	-0-	1717	1	139267	3	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745

M O	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
01	245396	X	190710	-0-	-54686	-0-	634	1	190076	3	N	-0-			-0-
02	209608	X	163347	-0-	-46261	-0-	1439	1	161908	3	N	-0-			-0-
03	220534	X	175604	-0-	-44930	-0-	1879	1	173725	3	N	-0-			-0-
04	202950	X	164098	-0-	-38852	-0-	1512	1	162586	3	N	-0-			-0-
*05	200353	X	164311	-0-	-36042	-0-	2460	1	161851	3	N	-0-			-0-
06	184560	X	153155	-0-	-31405	-0-	843	1	152312	3	N	-0-			-0-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997

M O	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
01	135408	X	102455	-0-	-32953	-0-	4741	1	97714	3	Y	-0-			12
02	122304	X	92717	-0-	-29587	-0-	4259	1	88458	3	Y	-0-			12
03	122853	X	96948	-0-	-25905	-0-	4098	1	92850	3	Y	-0-			12
04	90008	X	90008	-0-	-0-	-0-	3546	1	86462	3	Y	-0-			12
*05	110701	X	89154	-0-	-21547	-0-	4047	1	85107	3	Y	-0-			12
06	99330	X	82871	-0-	-16459	-0-	2689	1	80182	3	Y	-0-			11

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926

M O	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
01	122698	X	93964	-0-	-28734	-0-	4348	1	89616	3	Y	-0-			4
02	109816	X	85809	-0-	-24007	-0-	3941	1	81868	3	Y	-0-			4
03	112003	X	90576	-0-	-21427	-0-	3829	1	86747	3	Y	-0-			4
04	83167	X	83167	-0-	-0-	-0-	3277	1	79890	3	Y	-0-			4
*05	101711	X	82362	-0-	-19349	-0-	3738	1	78624	3	Y	-0-			4
06	91950	X	76070	-0-	-15880	-0-	2468	1	73602	3	Y	-0-			4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921

M O	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
01	127193	X	93839	-0-	-33354	-0-	4342	1	89497	3	Y	-0-			11
02	114884	X	86003	-0-	-28881	-0-	3950	1	82053	3	Y	-0-			11
03	118389	X	87847	-0-	-30542	-0-	3713	1	84134	3	Y	-0-			11
04	80794	X	80794	-0-	-0-	-0-	3183	1	77611	3	Y	-0-			11
*05	104377	X	81008	-0-	-23369	-0-	3677	1	77331	3	Y	-0-			11
06	92160	X	75378	-0-	-16782	-0-	2445	1	72933	3	Y	-0-			11

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276

02	0		3080	-0-	3080	3080	121	1	2959	3	Y	-0-			-0-
03	319893	X	316813	-0-	-3080	-0-	14426	1	302387	3	Y	-0-			-0-
04	334417	X	334417	-0-	-0-	-0-	14360	1	320057	3	Y	-0-			-0-
*05	320257	X	320257	-0-	-0-	-0-	11750	1	308507	3	Y	-0-			-0-
06	303870	X	286567	-0-	-17303	-0-	15893	1	270674	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979

02	0		5561	-0-	5561	5561	218	1	5343	3	Y	-0-			-0-
03	321892	X	316331	-0-	-5561	-0-	14404	1	301927	3	Y	-0-			-0-
04	317588	X	317588	-0-	-0-	-0-	13638	1	303950	3	Y	-0-			-0-
*05	310465	X	301268	-0-	-9197	-0-	11053	1	290215	3	Y	-0-			-0-
06	300450	X	265607	-0-	-34843	-0-	14730	1	250877	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199

03	0		5456	-0-	5456	5456	131	1	5325	3	N	-0-			-0-
04	0	W	225101	-0-	225101	230557	3874	1	221227	3	N	-0-			-0-
*05	0	W	256401	-0-	256401	486958	4075	1	252326	3	N	-0-			-0-
*06	720151	X	233193	-0-	-486958	-0-	5876	1	227317	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345

03	0		22640	-0-	22640	22640	497	1	22143	3	N	-0-			-0-
04	0	W	305465	-0-	305465	328105	5257	1	300208	3	N	-0-			-0-
*05	0	W	316380	-0-	316380	644485	5028	1	311352	3	N	-0-			-0-
*06	919439	X	274954	-0-	-644485	-0-	6928	1	268026	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484

03	0		19022	-0-	19022	19022	418	1	18604	3	N	-0-			-0-
04	0	W	308338	-0-	308338	327360	5306	1	303032	3	N	-0-			-0-
*05	0	W	331263	-0-	331263	658623	5264	1	325999	3	N	-0-			-0-
*06	964297	X	305674	-0-	-658623	-0-	7702	1	297972	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302

03	0		3162	-0-	3162	3162	74	1	3088	3	N	-0-			-0-
04	0	W	193667	-0-	193667	196829	3333	1	190334	3	N	-0-			-0-
*05	0	W	238581	-0-	238581	435410	3791	1	234790	3	N	-0-			-0-
*06	654371	X	218961	-0-	-435410	-0-	5517	1	213444	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	396154	X	396154	-0-	-0-	-0-	2181	1	393973	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084

M O	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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	393282	-0-	393282	393282	2165	1	391117	3	N	-0-					-0-

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502

M O	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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	396123	X	396123	-0-	-0-	-0-	2180	1	393943	3	N	-0-					-0-

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507

M O	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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	346947	X	346947	-0-	-0-	-0-	1910	1	345037	3	N	-0-					-0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	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
*01	DLQ G-10		6137	-0-	6137	22894	4	1	5965	2	Y	58	62	1			212
							104	4	64	9							
02	DLQ G-10		6057	-0-	6057	28951	5536	1	4	2	Y	59	54	1			217
							452	4	65	9							
*03	35592	X	6641	-0-	-28951	-0-	6218	1	5	2	Y	161	162	1			216
							241	4	177	9							
04	7020	X	5937	-0-	-1083	-0-	5597	1	4	2	Y	171	154	1			233
							148	4	188	9							
*05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	7651	1	6	2	Y	144	156	1			221
							204	4	158	9							
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					221

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

M O	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
*01	DLQ G-10		11301	-0-	11301	42772	8	1	10938	2	Y	150	157	1			145
							190	4	165	9							
02	DLQ G-10		8344	-0-	8344	51116	7571	1	6	2	Y	135	125	1			155
							618	4	149	9							
*03	63193	X	12077	-0-	-51116	-0-	11358	1	9	2	Y	246	254	1			147
							439	4	271	9							
04	11580	X	10954	-0-	-626	-0-	10452	1	8	2	Y	198	181	1			164
							276	4	218	9							
05	11129	X	8716	-0-	-2413	-0-	8234	1	6	2	Y	233	240	1			157
							220	4	256	9							
06	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					157

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

M O	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
*01	T. A.		29096	-0-	29096	60905	19	1	27490	2	Y	1009	909	1			462
							477	4	1110	9							
02	T. A.		25157	-0-	25157	86062	22378	1	17	2	Y	851	879	1			434
							1826	4	936	9							
*03	109092	X	23030	-0-	-86062	-0-	21488	1	16	2	Y	632	726	1			340
							831	4	695	9							
*04	20254	X	20254	-0-	-0-	-0-	19126	1	16	2	Y	553	528	1			365
							504	4	608	9							
05	27993	X	17526	-0-	-10467	-0-	16396	1	86	2	Y	618	585	1			398
							364	4	680	9							
06	27090	X	NO RPT	-0-	-27090	-0-					Y	NO RPT					398

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	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
*01	T. A.		12842	-0-	12842	22109	8	1	12168	2	Y	414	350	1			78
							211	4	455	9							
02	T. A.		11489	-0-	11489	33598	10260	1	8	2	Y	349	361	1			66
							837	4	384	9							
03	T. A.		11283	-0-	11283	44881	10238	1	8	2	Y	583	545	1			104
							396	4	641	9							
04	T. A.		12273	-0-	12273	57154	11406	1	9	2	Y	506	484	1			126
							301	4	557	9							
*05	68326	X	11172	-0-	-57154	-0-	10431	1	8	2	Y	414	434	1			106
							278	4	455	9							
06	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					106

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

*01	DLQ G-10		62589	-0-	62589	240648	40	1	58527	2	Y	2733	2867	1			1843
							1016	4	3006	9							
02	DLQ G-10		47956	-0-	47956	288604	41872	1	32	2	Y	2395	2228	1			2010
							3417	4	2635	9							
*03	345442	X	56838	-0-	-288604	-0-	51802	1	39	2	Y	2721	2945	1			1786
							2004	4	2993	9							
04	63210	X	51974	-0-	-11236	-0-	48334	1	38	2	Y	2115	1940	1			1961
							1275	4	2327	9							
05	59582	X	52637	-0-	-6945	-0-	48795	1	38	2	Y	2275	2370	1			1866
							1301	4	2503	9							
06	57660	X	NO RPT	-0-	-57660	-0-					Y	NO RPT					1866

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

*01	DLQ G-10		61637	-0-	61637	236279	40	1	58013	2	Y	2343	2457	1			1795
							1007	4	2577	9							
02	DLQ G-10		48357	-0-	48357	284636	42530	1	33	2	Y	2113	1961	1			1947
							3470	4	2324	9							
*03	344652	X	60016	-0-	-284636	-0-	54733	1	41	2	Y	2841	3018	1			1770
							2117	4	3125	9							
04	62190	X	54299	-0-	-7891	-0-	50505	1	40	2	Y	2202	2021	1			1951
							1332	4	2422	9							
05	59055	X	52367	-0-	-6688	-0-	48433	1	38	2	Y	2368	2466	1			1853
							1291	4	2605	9							
06	57150	X	NO RPT	-0-	-57150	-0-					Y	NO RPT					1853

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

01	DLQ G-10		24421	-0-	24421	87312	2279	1	18919	2	Y	2848	2810	1			242
							90	4	3133	9							
02	DLQ G-10		20122	-0-	20122	107434	2940	1	12872	2	Y	2213	2265	1			190
							1876	4	2434	9							
03	128684	X	21250	-0-	-107434	-0-	2159	1	14283	2	Y	2508	2504	1			194
							2049	4	2759	9							
*04	22140	X	21461	-0-	-679	-0-	1963	1	15983	2	Y	2271	2206	1			259
							1017	4	2498	9							
*05	24428	X	21223	-0-	-3205	-0-	2796	1	15977	2	Y	2227	2145	1			341
							2450	9									
06	23640	X	NO RPT	-0-	-23640	-0-					Y	NO RPT					341

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 O	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
01	DLQ G-10		20982	-0-	20982	78559	1938	1	16090	2	Y	2616	2581	1			222
							76	4	2878	9							
02	DLQ G-10		17602	-0-	17602	96161	2554	1	11182	2	Y	2033	2081	1			174
							1630	4	2236	9							
03	113166	X	17005	-0-	-96161	-0-	1695	1	11212	2	Y	2263	2262	1			175
							1609	4	2489	9							
*04	19320	X	15240	-0-	-4080	-0-	1333	1	10855	2	Y	2146	2077	1			244
							691	4	2361	9							
*05	20987	X	15160	-0-	-5827	-0-	1865	1	10656	2	Y	2399	2276	1			367
							2639	9									
06	20310	X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					Y	NO RPT					367

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

M O	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
01	DLQ G-10		79228	-0-	79228	316005	50	1	73959	2	Y	3577	3431	1			5536
							1284	4	3935	9							
02	DLQ G-10		78344	-0-	78344	394349	73959	1	50	2	Y	2774	2789	1			5521
							1284	4	3051	9							
*03	461856	X	67507	-0-	-394349	-0-	61875	1	46	2	Y	2902	3114	1			5309
							2394	4	3192	9							
*04	56688	X	56688	-0-	-0-	-0-	52767	1	41	2	Y	2263	2594	1			4978
							1391	4	2489	9							
05	79236	X	58770	-0-	-20466	-0-	54507	1	42	2	Y	2516	2576	1			4918
							1453	4	2768	9							
06	76680	X	NO RPT	-0-	-76680	-0-					Y	NO RPT					4918

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

M O	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
01	DLQ G-10		79852	-0-	79852	335825	51	1	75209	2	Y	2987	2900	1			5309
							1306	4	3286	9							
02	DLQ G-10		67491	-0-	67491	403316	58907	1	45	2	Y	3393	3377	1			5325
							4807	4	3732	9							
*03	483850	X	80534	-0-	-403316	-0-	73984	1	56	2	Y	3302	3299	1			5328
							2862	4	3632	9							
*04	79752	X	79752	-0-	-0-	-0-	76355	1	60	2	Y	1204	3622	1			2910
							2013	4	1324	9							
05	79856	X	78948	-0-	-908	-0-	73075	1	57	2	Y	3516	3618	1			2808
							1948	4	3868	9							
06	77280	X	NO RPT	-0-	-77280	-0-					Y	NO RPT					2808

HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

M O	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
01	DLQ G-10		34431	-0-	34431	152630	3118	1	25881	2	Y	4827	4766	1			410
							122	4	5310	9							
02	DLQ G-10		29696	-0-	29696	182326	4279	1	18733	2	Y	3594	3696	1			308
							2731	4	3953	9							
03	215591	X	33265	-0-	-182326	-0-	3308	1	21880	2	Y	4489	4449	1			348
							3139	4	4938	9							
*04	37260	X	31155	-0-	-6105	-0-	2752	1	22412	2	Y	4150	4025	1			473
							1426	4	4565	9							
*05	36797	X	31723	-0-	-5074	-0-	4129	1	23595	2	Y	3635	3552	1			556
							3999	9									
06	33330	X	NO RPT	-0-	-33330	-0-					Y	NO RPT					556

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 O	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
01	DLQ G-10		37887	-0-	37887	164986	3460	1	28721	2	Y	5064	4999	1			430
							136	4	5570	9							
02	DLQ G-10		30603	-0-	30603	195589	4409	1	19301	2	Y	3709	3821	1			318
							2813	4	4080	9							
03	230374	X	34785	-0-	-195589	-0-	3484	1	23045	2	Y	4500	4469	1			349
							3306	4	4950	9							
*04	40530	X	34005	-0-	-6525	-0-	3030	1	24675	2	Y	4300	4159	1			490
							1570	4	4730	9							
*05	38843	X	31566	-0-	-7277	-0-	4028	1	23018	2	Y	4109	3970	1			629
							4520	9									
06	36660	X	NO RPT	-0-	-36660	-0-					Y	NO RPT					629

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

M O	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
01	116901	X	56888	-0-	-60013	-0-	35	1	52002	2	Y	3589	3639	1			48034
							903	4	3948	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3075	3120	1			11111
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3512	3415	1			11208
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7221	3070	1			15359
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15359
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15359

HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256

M O	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
01	120528	X	87257	-0-	-33271	-0-	56	1	81212	2	Y	4164	4047	1			11109
							1409	4	4580	9							
02	101836	X	57580	-0-	-44256	-0-	49845	1	38	2	Y	3300	3650	1			10759
							4067	4	3630	9							
*03	78175	X	78175	-0-	-0-	-0-	70932	1	53	2	Y	4042	3947	1			10854
							2744	4	4446	9							
04	DLQ G-10		71899	-0-	71899	71899	63100	1	49	2	Y	6442	3487	1			13809
							1664	4	7086	9							
05	DLQ G-10		88950	-0-	88950	160849	82435	1	64	2	Y	3866	3866	1			13809
							2198	4	4253	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	160849					Y	NO RPT					13809

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

M O	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
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	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

01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3040	-0-	-68	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2890	-0-	-551	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3048	-0-	-402	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3015	-0-	-550	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

01	19220	X	14028	-0-	-5192	-0-	14028	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	9989	-0-	-7371	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	15193	-0-	-2229	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	15053	-0-	-157	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13157	-0-	-2560	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

01	10850	X	9991	-0-	-859	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	6746	-0-	-3054	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7616	-0-	-2335	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7933	-0-	-107	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
*05	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC 660318
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

01	DLQ G-10	1187	-0-	1187	4794	8	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	930	-0-	930	5724	9	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1375	-0-	1375	7099	16	1	1359	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1113	-0-	1113	8212	15	1	1098	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1320	-0-	1320	9532	19	1	1301	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1321	-0-	1321	10853	19	1	1302	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC//CONT.// 660318
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2808	-0-	2808	10910	19	1	2789	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2252	-0-	2252	13162	21	1	2231	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2316	-0-	2316	15478	27	1	2289	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2237	-0-	2237	17715	30	1	2207	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		3366	-0-	3366	21081	48	1	3318	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2679	-0-	2679	23760	38	1	2641	2	Y	-0-			-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

01	58311	X	47806	-0-	-10505	-0-	372	1	47434	2	N	-0-			13
02	48048	X	43023	-0-	-5025	-0-	294	1	42729	2	N	-0-			13
03	54250	X	46939	-0-	-7311	-0-	372	1	46567	2	N	-0-			13
04	49770	X	42880	-0-	-6890	-0-	360	1	42520	2	N	-0-			13
05	49693	X	42927	-0-	-6766	-0-	372	1	42555	2	N	-0-			13
06	51210	X	40368	-0-	-10842	-0-	360	1	40008	2	N	-0-			13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

01	117552	X	97831	-0-	-19721	-0-	433	1	97398	3	N	-0-			-0-
02	92092	X	84593	-0-	-7499	-0-	471	1	84122	3	N	-0-			-0-
03	111600	X	93520	-0-	-18080	-0-	498	1	93022	3	N	-0-			-0-
04	102990	X	87485	-0-	-15505	-0-	813	1	86672	3	N	-0-			-0-
05	102176	X	87022	-0-	-15154	-0-	629	1	86393	3	N	-0-			-0-
06	105090	X	81661	-0-	-23429	-0-	631	1	81030	3	N	-0-			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

01	DLQ G-10		48920	-0-	48920	192482	343	1	48577	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		34470	-0-	34470	226952	334	1	34136	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		39246	-0-	39246	266198	464	1	38782	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		37891	-0-	37891	304089	516	1	37375	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		38628	-0-	38628	342717	552	1	38076	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		37825	-0-	37825	380542	542	1	37283	2	Y	-0-			-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

01	88877	X	68923	-0-	-19954	-0-	4217	1	64706	2	N	-0-			-0-
02	76412	X	57771	-0-	-18641	-0-	4567	1	53204	2	N	-0-			-0-
03	81499	X	62368	-0-	-19131	-0-	5497	1	56871	2	N	-0-			-0-
04	73650	X	58522	-0-	-15128	-0-	3968	1	54554	2	N	-0-			-0-
05	71703	X	56443	-0-	-15260	-0-	4904	1	51539	2	N	-0-			-0-
06	73860	X	52809	-0-	-21051	-0-	4233	1	48576	2	N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

01	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
02	3752	X	2239	-0-	-1513	-0-	2239	2			N	-0-			-0-
03	3999	X	3810	-0-	-189	-0-	3810	2			N	-0-			-0-
04	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
05	3472	X	2469	-0-	-1003	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	2314	-0-	-1376	-0-	2314	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

M O	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
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2321	-0-	-1935	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3232	-0-	-1356	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3082	-0-	-1118	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3017	-0-	-951	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2828	-0-	-682	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

M O	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
01	40951	X	29415	-0-	-11536	-0-	29415	3			N	-0-					-0-
02	36988	X	26960	-0-	-10028	-0-	26960	3			N	-0-					-0-
03	31868	X	30587	-0-	-1281	-0-	30587	3			N	-0-					-0-
04	30210	X	28299	-0-	-1911	-0-	28299	3			N	-0-					-0-
05	30132	X	29602	-0-	-530	-0-	29602	3			N	-0-					-0-
06	29610	X	27359	-0-	-2251	-0-	27359	3			N	-0-					-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

M O	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
01	45198	X	42828	-0-	-2370	-0-	175	1	42653	3	N	-0-					-0-
02	40264	X	38417	-0-	-1847	-0-	894	1	37523	3	N	-0-					-0-
03	43369	X	40391	-0-	-2978	-0-	807	1	39584	3	N	-0-					-0-
04	41460	X	39578	-0-	-1882	-0-	671	1	38907	3	N	-0-					-0-
05	42842	X	37230	-0-	-5612	-0-	783	1	36447	3	N	-0-					-0-
06	41460	X	33538	-0-	-7922	-0-	317	1	33221	3	N	-0-					-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

M O	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
01	253208	X	215515	-0-	-37693	-0-	841	1	214674	3	N	-0-					-0-
02	220808	X	174697	-0-	-46111	-0-	174697	3			N	-0-					-0-
03	239537	X	214332	-0-	-25205	-0-	214332	3			N	-0-					-0-
04	221700	X	196142	-0-	-25558	-0-	196142	3			N	-0-					-0-
05	224626	X	174599	-0-	-50027	-0-	174599	3			N	-0-					-0-
06	208560	X	115833	-0-	-92727	-0-	144	1	115689	3	N	-0-					-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

M O	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
01	126976	X	99096	-0-	-27880	-0-	3698	1	95398	3	N	-0-					-0-
02	108584	X	88891	-0-	-19693	-0-	4317	1	84574	3	N	-0-					-0-
03	115909	X	93989	-0-	-21920	-0-	93989	3			N	-0-					-0-
04	106590	X	87896	-0-	-18694	-0-	1829	1	86067	3	N	-0-					-0-
05	107849	X	86325	-0-	-21524	-0-	1185	1	85140	3	N	-0-					-0-
06	95910	X	79917	-0-	-15993	-0-	99	1	79818	3	N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

M O	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
01	284456	X	200435	-0-	-84021	-0-	200435	3			N	-0-					-0-
02	229768	X	170869	-0-	-58899	-0-	170869	3			N	-0-					-0-
03	249271	X	178706	-0-	-70565	-0-	565	1	178141	3	N	-0-					-0-
04	202950	X	162697	-0-	-40253	-0-	530	1	162167	3	N	-0-					-0-
05	209715	X	159915	-0-	-49800	-0-	458	1	159457	3	N	-0-					-0-
06	193980	X	146307	-0-	-47673	-0-	307	1	146000	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

M O	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
01	211606	X	165477	-0-	-46129	-0-	165477	3			N	-0-			-0-
02	176932	X	143290	-0-	-33642	-0-	143290	3			N	-0-			-0-
03	192014	X	151813	-0-	-40201	-0-	480	1	151333	3	N	-0-			-0-
04	165570	X	139941	-0-	-25629	-0-	456	1	139485	3	N	-0-			-0-
05	171089	X	135891	-0-	-35198	-0-	390	1	135501	3	N	-0-			-0-
06	160140	X	124045	-0-	-36095	-0-	260	1	123785	3	N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

01	201934	X	153905	-0-	-48029	-0-	153905	3			N	-0-			-0-
02	166124	X	132568	-0-	-33556	-0-	132568	3			N	-0-			-0-
03	183923	X	138881	-0-	-45042	-0-	439	1	138442	3	N	-0-			-0-
04	157290	X	128756	-0-	-28534	-0-	419	1	128337	3	N	-0-			-0-
05	162533	X	125411	-0-	-37122	-0-	360	1	125051	3	N	-0-			-0-
06	148950	X	115934	-0-	-33016	-0-	243	1	115691	3	N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

01	380401	X	273920	-0-	-106481	-0-	273920	3			N	-0-			-0-
02	322168	X	230978	-0-	-91190	-0-	230978	3			N	-0-			-0-
03	336164	X	243012	-0-	-93152	-0-	243012	3			N	-0-			-0-
04	304560	X	222416	-0-	-82144	-0-	222416	3			N	-0-			-0-
05	294469	X	217580	-0-	-76889	-0-	217580	3			N	-0-			-0-
06	265080	X	203934	-0-	-61146	-0-	203934	3			N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

01	288703	X	219107	-0-	-69596	-0-	219107	3			N	-0-			-0-
02	244580	X	185188	-0-	-59392	-0-	185188	3			N	-0-			-0-
03	255037	X	199762	-0-	-55275	-0-	199762	3			N	-0-			-0-
04	241290	X	184375	-0-	-56915	-0-	184375	3			N	-0-			-0-
05	232593	X	175143	-0-	-57450	-0-	175143	3			N	-0-			-0-
06	212040	X	137337	-0-	-74703	-0-	137337	3			N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

01	310682	X	218648	-0-	-92034	-0-	218648	3			N	-0-			-0-
02	271544	X	206659	-0-	-64885	-0-	206659	3			N	-0-			-0-
03	285820	X	218982	-0-	-66838	-0-	218982	3			N	-0-			-0-
04	266190	X	199350	-0-	-66840	-0-	199350	3			N	-0-			-0-
05	261578	X	190051	-0-	-71527	-0-	190051	3			N	-0-			-0-
06	221430	X	148135	-0-	-73295	-0-	148135	3			N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

01	639217	X	475520	-0-	-163697	-0-	1743	1	473777	3	N	-0-			-0-
02	459368	X	417688	-0-	-41680	-0-	802	1	416886	3	N	-0-			-0-
03	508586	X	454574	-0-	-54012	-0-	1787	1	452787	3	N	-0-			-0-
04	460170	X	441527	-0-	-18643	-0-	1675	1	439852	3	N	-0-			-0-
05	475509	X	426909	-0-	-48600	-0-	601	1	426308	3	N	-0-			-0-
06	460170	X	394208	-0-	-65962	-0-	807	1	393401	3	N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

01	696268	X	501078	-0-	-195190	-0-	1836	1	499242	3	N	-0-			-0-
02	480928	X	432019	-0-	-48909	-0-	830	1	431189	3	N	-0-			-0-
03	532456	X	453231	-0-	-79225	-0-	1781	1	451450	3	N	-0-			-0-
04	515280	X	418999	-0-	-96281	-0-	1590	1	417409	3	N	-0-			-0-
05	532456	X	414323	-0-	-118133	-0-	584	1	413739	3	N	-0-			-0-
06	484920	X	384276	-0-	-100644	-0-	786	1	383490	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	75	1	1372	3	Y	272	347	0			276
							38	4	299	9							
02	2800	N	3604	-0-	804	804	176	1	3106	3	Y	218	203	0			291
							82	4	240	9							
*03	2749	N	1942	-0-	-807	-0-	78	1	1502	3	Y	293	231	0			353
							40	4	322	9							
*04	1993	N	1989	-0-	-4	-0-	77	1	1408	3	Y	425	234	0			544
							36	4	468	9							
05	2139	X	1648	-0-	-491	-0-	66	1	1243	3	Y	280	322	0			502
							31	4	308	9							
06	2070	X	1542	-0-	-528	-0-	64	1	1172	3	Y	250	270	0			487
							31	4	275	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

01	5518	X	5070	-0-	-448	-0-	252	1	4612	3	Y	72	112	0			73
							127	4	79	9							
02	4984	X	3741	-0-	-1243	-0-	193	1	3401	3	Y	52	54	0			71
							90	4	57	9							
03	5611	X	5060	-0-	-551	-0-	240	1	4630	3	Y	61	56	0			76
							123	4	67	9							
*04	5430	X	4863	-0-	-567	-0-	241	1	4400	3	Y	100	50	0			126
							112	4	110	9							
05	5611	X	5533	-0-	-78	-0-	270	1	5067	3	Y	63	75	0			114
							127	4	69	9							
*06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	252	1	4622	3	Y	49	63	0			104
							121	4	54	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

01	3658	X	3237	-0-	-421	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	348	-0-	-3320	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3309	-0-	-752	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
*04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
*06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-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

01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	41	1	755	3	Y	66	94	0			67
							21	4	73	9							
02	455	X	455	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	47	49	0			65
							10	4	52	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0			13
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			4
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	140	1	1348	3	Y	136	124	0			33
							150	9									
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	150	1	1203	3	Y	164	151	0			46
							180	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	989	3	94	9	Y	85					131
*04	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	358	1	985	3	Y	175	161	0			145
							193	9									
05	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	247	1	1033	3	Y	182	196	0			131
							200	9									
*06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	275	1	1308	3	Y	191	182	0			21
							210	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	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
01	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	140	1	1348	3	Y	129	128	0			32
							142	9									
02	1540	N	46	-0-	-1494	-0-	5	1	41	3	Y	-0-	32	0			-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1590	N	101	-0-	-1489	-0-	25	1	69	3	Y	6	3	0			3
							7	9									
05	62	N	2907	-0-	2845	-0-	497	1	2081	3	Y	299	173	0			129
							329	9									
*06	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	467	1	2222	3	Y	220	231	0			26
							242	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

01	6231	X	3900	-0-	-2331	-0-	3900	3			N	-0-					8
02	5796	X	1732	-0-	-4064	-0-	1732	3			N	-0-					8
03	6417	X	5402	-0-	-1015	-0-	5402	3			N	-0-					8
*04	6210	X	4096	-0-	-2114	-0-	4096	3			N	-0-					8
05	4433	X	3121	-0-	-1312	-0-	3121	3			N	-0-					8
06	5220	X	3171	-0-	-2049	-0-	3171	3			N	-0-					8

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	101	1	1820	3	Y	223	223	0	3	1	213
							46	4	245	9							
02	2044	X	917	-0-	-1127	-0-	43	1	757	3	Y	88	125	0	4	1	172
							20	4	97	9							
*03	2416	X	2412	-0-	-4	-0-	114	1	1838	3	Y	374	221	0	3	1	322
							49	4	411	9							
*04	2190	X	1840	-0-	-350	-0-	91	1	1427	3	Y	259	229	0	13	1	339
							37	4	285	9							
05	2232	X	2039	-0-	-193	-0-	117	1	1610	3	Y	244	359	0			224
							44	4	268	9							
06	2340	X	1992	-0-	-348	-0-	112	1	1560	3	Y	254	187	0	9	1	289
							41	4	279	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

01	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	267	1	2572	3	Y	212	217	0			52
							233	9									
02	2996	X	2711	-0-	-285	-0-	278	1	2225	3	Y	189	188	0			53
							208	9									
03	3255	X	2528	-0-	-727	-0-	2315	3	213	9	Y	194					247
*04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					247
*05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	646	1	2707	3	Y	259	211	0			147
							285	9									
*06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	678	1	3228	3	Y	359	353	0			45
							395	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	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
01	2728	X	1908	-0-	-820	-0-	285	1	1392	3	Y	174	191	0	3	1	166
							40	4	191	9							
02	2464	X	1405	-0-	-1059	-0-	167	1	1083	3	Y	113	97	0	3	1	179
							31	4	124	9							
*03	2728	X	844	-0-	-1884	-0-	154	1	582	3	Y	84	188	0	3	1	72
							16	4	92	9							
*04	2640	X	979	-0-	-1661	-0-	172	1	746	3	Y	38	51	0	3	1	56
							19	4	42	9							
*05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	351	1	1583	3	Y	172	70	0			158
							43	4	189	9							
06	1860	X	931	-0-	-929	-0-	127	1	697	3	Y	80	88	0	4	1	97
							19	4	88	9							

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	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
01	2759	X	2565	-0-	-194	-0-	225	1	2174	3	Y	151	153	0			37
							166	9									
02	2464	X	2183	-0-	-281	-0-	227	1	1814	3	Y	129	130	0			36
							142	9									
03	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	2173	3	168	9	Y	153					189
*04	2838	N	2968	-0-	130	-0-	718	1	1974	3	Y	251	231	0			209
							276	9									
05	2418	N	2784	-0-	366	-0-	507	1	2122	3	Y	141	213	0			137
							155	9									
*06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	455	1	2164	3	Y	209	205	0			19
							230	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	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
01	5363	X	4008	-0-	-1355	-0-	642	1	3140	3	Y	123	69	0	1	1	118
							91	4	135	9							
02	4732	X	2021	-0-	-2711	-0-	253	1	1644	3	Y	69	69	0	2	1	116
							48	4	76	9							
*03	4833	X	4831	-0-	-2	-0-	949	1	3585	3	Y	182	140	0	2	1	156
							97	4	200	9							
*04	4620	X	4385	-0-	-235	-0-	772	1	3351	3	Y	160	111	0	6	1	199
							86	4	176	9							
05	3999	X	3716	-0-	-283	-0-	636	1	2867	3	Y	123	209	0			113
							78	4	135	9							
06	4680	X	2907	-0-	-1773	-0-	423	1	2314	3	Y	99	100	0	5	1	118
							61	4	109	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	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
01	5115	X	4534	-0-	-581	-0-	694	1	3393	3	N	317	269	0	4	1	302
							98	4	349	9							
02	4368	X	3274	-0-	-1094	-0-	399	1	2592	3	N	189	177	0	5	1	309
							75	4	208	9							
*03	4836	X	4702	-0-	-134	-0-	911	1	3441	3	N	234	337	0	5	1	201
							93	4	257	9							
*04	4704	X	4699	-0-	-5	-0-	795	1	3450	3	N	332	142	0	8	1	383
							89	4	365	9							
05	4526	X	3711	-0-	-815	-0-	615	1	2772	3	N	226	402	0			207
							75	4	249	9							
06	4560	X	2519	-0-	-2041	-0-	351	1	1922	3	N	177	180	0	9	1	210
							51	4	195	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	694	1	12671	3	Y	129	145	0			131
							350	4	142	9							
02	10892	X	5128	-0-	-5764	-0-	266	1	4688	3	Y	45	97	0			79
							124	4	50	9							
*03	14159	X	14157	-0-	-2	-0-	671	1	12944	3	Y	181	63	0			197
							343	4	199	9							
*04	12663	X	12661	-0-	-2	-0-	631	1	11519	3	Y	197	131	0			263
							294	4	217	9							
05	12059	X	12107	-0-	48	-0-	598	1	11221	3	Y	5	156	0			112
							282	4	6	9							
06	11670	X	10737	-0-	-933	-0-	537	1	9838	3	Y	95	75	0			162
							257	4	105	9							

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7073	-0-	-212	-0-	1104	1	5402	3	N	374	333	0	5	1	356
							156	4	411	9							
02	6580	X	4708	-0-	-1872	-0-	579	1	3764	3	N	233	209	0	6	1	374
							109	4	256	9							
*03	7285	X	3367	-0-	-3918	-0-	661	1	2496	3	N	130	387	0	5	1	112
							67	4	143	9							
*04	7864	X	7859	-0-	-5	-0-	1378	1	5979	3	N	316	79	0	4	1	345
							154	4	348	9							
05	7068	X	6397	-0-	-671	-0-	1082	1	4878	3	N	277	368	0			254
							132	4	305	9							
06	6840	X	3690	-0-	-3150	-0-	524	1	2870	3	N	200	200	0	10	1	238
							76	4	220	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	198	1	2634	3	Y	319	354	1			147
							351	9									
02	2828	X	2826	-0-	-2	-0-	190	1	2401	3	Y	214	311	1			50
							235	9									
03	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	182	1	2467	3	Y	324	207	1			167
							356	9									
*04	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	243	1	2351	3	Y	273	307	1			133
							300	9									
05	3286	X	3398	-0-	112	-0-	244	1	2732	3	Y	384	415	1			102
							422	9									
06	3090	X	1953	-0-	-1137	-0-	150	1	1448	3	Y	323	344	1			106
							355	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	133	1	1280	3	Y	124	123	0			30
							136	9									
02	1400	N	1213	-0-	-187	-0-	124	1	991	3	Y	89	94	0			25
							98	9									
03	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1297	3	127	9	Y	115					140
*04	1629	N	1727	-0-	98	-0-	405	1	1113	3	Y	190	173	0			157
							209	9									
05	1333	N	1653	-0-	320	-0-	279	1	1169	3	Y	186	206	0			137
							205	9									
*06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	241	1	1146	3	Y	163	152	0			23
							179	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

01	8525	X	7300	-0-	-1225	-0-	241	1	6817	3	Y	219	212	1			172
							1	4	241	9							
02	7672	X	2630	-0-	-5042	-0-	93	1	2436	3	Y	90	77	1			185
							2	4	99	9							
03	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	337	1	9144	3	Y	275	292	1			168
							1	4	303	9							
*04	8040	X	1947	-0-	-6093	-0-	69	1	1678	3	Y	182	210	1			140
							200	9									
05	7936	X	7399	-0-	-537	-0-	250	1	6884	3	Y	240	265	1			115
							1	4	264	9							
06	9270	X	951	-0-	-8319	-0-	40	1	867	3	Y	40	107	1			20
							44	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

01	7843	X	6659	-0-	-1184	-0-	225	1	6356	3	Y	70	57	1			55
							1	4	77	9							
02	7084	X	1834	-0-	-5250	-0-	67	1	1745	3	Y	19	25	1			49
							1	4	21	9							
03	7843	X	7059	-0-	-784	-0-	247	1	6712	3	Y	90	84	1			55
							1	4	99	9							
*04	9502	X	9501	-0-	-1	-0-	375	1	9068	3	Y	53	67	1			41
							58	9									
05	7564	X	7660	-0-	96	-0-	266	1	7317	3	Y	69	77	1			33
							1	4	76	9							
*06	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	412	1	8917	3	Y	112	90	1			58
							2	4	123	9							

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	9	1	57	3	Y	5					5
							2	4	6	9							
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	Y	13	7	0			11
							2	4	14	9							
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	6	1	28	3	Y	2	3	0			2
							1	4	2	9							
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	6	3	Y	1					1
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	21	0			-0-
02	140	N	12	-0-	-128	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	21	1	78	3	Y	10	1	0			9
							2	4	11	9							
*04	91	N	90	-0-	-1	-0-	13	1	58	3	Y	16	6	0			19
							1	4	18	9							
*05	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	19	0			-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	10	1	54	3	Y	11	4	0			12
							1	4	12	9							

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	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
01	9114	X	7836	-0-	-1278	-0-	383	1	6885	3	Y	358	438	0	6	1	341
							174	4	394	9							
02	8176	X	6323	-0-	-1853	-0-	318	1	5547	3	Y	282	200	0	6	1	417
							148	4	310	9							
*03	9437	X	9433	-0-	-4	-0-	510	1	8214	3	Y	444	472	0	6	1	383
							221	4	488	9							
*04	8663	X	8658	-0-	-5	-0-	478	1	7531	3	Y	414	272	0	15	1	510
							194	4	455	9							
05	8370	X	8585	-0-	215	-0-	536	1	7399	3	Y	409	544	0			375
							200	4	450	9							
06	9150	X	5589	-0-	-3561	-0-	343	1	4792	3	Y	297	297	0	15	1	353
							127	4	327	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	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
01	9207	X	9099	-0-	-108	-0-	451	1	8114	3	Y	299	290	0	4	1	285
							205	4	329	9							
02	8316	X	5629	-0-	-2687	-0-	285	1	4975	3	Y	215	167	0	5	1	328
							132	4	237	9							
*03	9207	X	8815	-0-	-392	-0-	481	1	7752	3	Y	339	370	0	5	1	292
							209	4	373	9							
*04	8820	X	8555	-0-	-265	-0-	479	1	7545	3	Y	305	207	0	11	1	379
							195	4	336	9							
05	9114	X	8683	-0-	-431	-0-	549	1	7584	3	Y	314	404	0			289
							205	4	345	9							
06	8820	X	6537	-0-	-2283	-0-	408	1	5700	3	Y	253	224	0	11	1	296
							151	4	278	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

M O	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
01	8618	X	8003	-0-	-615	-0-	397	1	7257	3	Y	135	198	0			137
							200	4	149	9							
02	7672	X	5790	-0-	-1882	-0-	298	1	5247	3	Y	96	101	0			132
							139	4	106	9							
*03	8308	X	6962	-0-	-1346	-0-	326	1	6283	3	Y	169	104	0			197
							167	4	186	9							
*04	7950	X	7660	-0-	-290	-0-	378	1	6912	3	Y	175	131	0			241
							177	4	193	9							
05	8153	X	7814	-0-	-339	-0-	376	1	7053	3	Y	189	143	0			287
							177	4	208	9							
06	7740	X	7301	-0-	-439	-0-	360	1	6596	3	Y	157	153	0			292
							172	4	173	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	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
01	4743	X	1529	-0-	-3214	-0-	72	1	1316	3	Y	95	147	0			97
							36	4	105	9							
02	4144	X	572	-0-	-3572	-0-	28	1	494	3	Y	34	71	0			60
							13	4	37	9							
*03	3720	X	2835	-0-	-885	-0-	130	1	2516	3	Y	111	48	0			123
							67	4	122	9							
*04	3400	X	3401	-0-	1	-0-	165	1	3006	3	Y	139	82	0			180
							77	4	153	9							
05	1922	X	3874	-0-	1952	-0-	185	1	3468	3	Y	122	106	0			196
							87	4	134	9							
*06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	180	1	3296	3	Y	112	105	0			203
							86	4	123	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	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
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	2					2
							1	4	2	9							
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	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
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	-0-	11	0			-0-
							5	4									
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	345	X	344	-0-	-1	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	0	X	356	-0-	356	-0-	18	1	330	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	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
01	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	61	1	1108	3	Y	73	160	0			74
							31	4	80	9							
02	959	X	959	-0-	-0-	-0-	48	1	839	3	Y	45	54	0			65
							22	4	50	9							
03	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1002	3	Y	42	52	0			55
							27	4	46	9							
*04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1143	3	Y	50	36	0			69
							29	4	55	9							
05	0	X	1133	-0-	1133	-0-	53	1	994	3	Y	55	41	0			83
							25	4	61	9							
*06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	47	1	869	3	Y	43	43	0			82
							23	4	47	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	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
01	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	410	1	7371	3	Y	412	471	0	7	1	393
							187	4	453	9							
02	7084	X	6085	-0-	-999	-0-	305	1	5324	3	Y	285	231	0	6	1	441
							142	4	314	9							
*03	8998	X	8994	-0-	-4	-0-	483	1	7787	3	Y	467	500	0	7	1	401
							210	4	514	9							
*04	8160	X	8097	-0-	-63	-0-	446	1	7036	3	Y	394	285	0	16	1	494
							182	4	433	9							
05	8432	X	8309	-0-	-123	-0-	518	1	7162	3	Y	395	526	0			363
							194	4	435	9							
06	8700	X	7551	-0-	-1149	-0-	466	1	6508	3	Y	367	289	0	14	1	422
							173	4	404	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

01	2604	X	2221	-0-	-383	-0-	191	1	1843	3	Y	170	173	0			42
							187	9									
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	293	1	2341	3	Y	163	159	0			46
							179	9									
03	2604	X	1760	-0-	-844	-0-	1589	3	171	9	Y	155					201
*04	2520	X	2162	-0-	-358	-0-	506	1	1390	3	Y	242	234	0			209
							266	9									
05	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	378	1	1581	3	Y	286	296	0			199
							315	9									
06	2520	X	2375	-0-	-145	-0-	357	1	1701	3	Y	288	273	0			42
							317	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

01	3844	X	3285	-0-	-559	-0-	289	1	2785	3	Y	192	210	0			47
							211	9									
02	3472	X	2864	-0-	-608	-0-	296	1	2368	3	Y	182	178	0			51
							200	9									
03	3844	X	3184	-0-	-660	-0-	2936	3	248	9	Y	225					276
*04	3690	X	3139	-0-	-551	-0-	764	1	2101	3	Y	249	282	0			243
							274	9									
05	3689	X	4060	-0-	371	-0-	702	1	2941	3	Y	379	371	0			251
							417	9									
*06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	673	1	3205	3	Y	405	390	0			52
							446	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	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
01	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	143	1	1376	3	Y	124	131	0			30
							136	9									
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	138	1	1106	3	Y	104	105	0			29
							114	9									
03	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	1342	3	142	9	Y	129					158
*04	1798	N	1923	-0-	125	-0-	442	1	1214	3	Y	243	209	0			192
							267	9									
05	1519	N	1908	-0-	389	-0-	314	1	1317	3	Y	252	266	0			178
							277	9									
*06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	232	1	1102	3	Y	199	193	0			30
							219	9									

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	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
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	146	1	1403	3	Y	134	135	0			33
							147	9									
02	1540	N	1464	-0-	-76	-0-	148	1	1185	3	Y	119	119	0			33
							131	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1425	3	160	9	Y	145					178
*04	1814	N	1929	-0-	115	-0-	449	1	1235	3	Y	223	211	0			190
							245	9									
05	1612	N	1948	-0-	336	-0-	322	1	1350	3	Y	251	264	0			177
							276	9									
*06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	284	1	1354	3	Y	239	235	0			28
							263	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1534	-0-	-388	-0-	65	1	1180	3	Y	233	298	0			236
							33	4	256	9							
02	1540	X	1019	-0-	-521	-0-	45	1	792	3	Y	146	174	0			208
							21	4	161	9							
*03	1643	X	1491	-0-	-152	-0-	60	1	1152	3	Y	225	165	0			268
							31	4	248	9							
*04	1470	N	1237	-0-	-233	-0-	50	1	918	3	Y	224	178	0			314
							23	4	246	9							
05	1116	N	1630	-0-	514	-0-	64	1	1192	3	Y	313	186	0			441
							30	4	344	9							
06	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	54	1	992	3	Y	237	225	0			435
							26	4	261	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	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
01	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	103	1	1879	3	Y	315	460	0			320
							52	4	347	9							
02	2324	X	1934	-0-	-390	-0-	86	1	1513	3	Y	268	236	0			352
							40	4	295	9							
*03	2449	X	1717	-0-	-732	-0-	69	1	1334	3	Y	254	279	0			327
							35	4	279	9							
*04	2310	N	633	-0-	-1677	-0-	14	1	257	3	Y	323	217	0			433
							7	4	355	9							
05	2139	N	446	-0-	-1693	-0-	11	1	213	3	Y	197	257	0			373
							5	4	217	9							
06	1680	N	416	-0-	-1264	-0-	10	1	179	3	Y	202	201	0			379
							5	4	222	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

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
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

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
01	2976	X	2305	-0-	-671	-0-	206	1	Y	101	113	0	25
							111	9					
02	2688	X	2112	-0-	-576	-0-	221	1	Y	110	104	0	31
							121	9					
03	2976	X	2475	-0-	-501	-0-	2330	3	Y	132			163
*04	2904	X	2993	-0-	89	-0-	748	1	Y	172	178	0	157
							189	9					
05	2728	X	3009	-0-	281	-0-	533	1	Y	223	227	0	153
							245	9					
*06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	490	1	Y	220	210	0	30
							242	9					

COOKE RANCH 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	81	73	0	77
							13	4					
02	448	N	185	-0-	-263	-0-	9	1	Y	13	45	0	44
							4	4					
*03	1085	N	716	-0-	-369	-0-	35	1	Y	93	56	0	80
							15	4					
*04	630	N	384	-0-	-246	-0-	18	1	Y	67	57	0	87
							7	4					
05	217	N	349	-0-	132	-0-	20	1	Y	35	90	0	32
							8	4					
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	126	27	0	132
							15	4					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

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
01	3162	X	2604	-0-	-558	-0-	117	1	Y	265	362	0	269
							59	4					
02	2408	X	2316	-0-	-92	-0-	108	1	Y	239	198	0	310
							50	4					
*03	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	110	1	Y	249	246	0	313
							56	4					
*04	2752	X	2748	-0-	-4	-0-	124	1	Y	267	207	0	373
							58	4					
05	2604	X	2579	-0-	-25	-0-	113	1	Y	264	221	0	416
							53	4					
06	2520	X	2457	-0-	-63	-0-	112	1	Y	212	237	0	419
							54	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	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
01	8215	X	7534	-0-	-681	-0-	627	1	6049	3	Y	780	800	0			191
							858	9									
02	7280	X	6021	-0-	-1259	-0-	593	1	4740	3	Y	625	641	0			175
							688	9									
03	8060	X	6645	-0-	-1415	-0-	5797	3	848	9	Y	771					946
*04	7851	X	8502	-0-	651	-0-	1898	1	5217	3	Y	1261	1159	0			1048
							1387	9									
05	7533	X	8531	-0-	998	-0-	1346	1	5637	3	Y	1407	1469	0			986
							1548	9									
*06	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	1261	1	6004	3	Y	1329	1295	0			161
							1462	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	200	222	1			92
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	99	169	1			22
							109	9									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	666	3	Y	152	96	1			78
							167	9									
*04	922	N	918	-0-	-4	-0-	67	1	650	3	Y	183	172	1			89
							201	9									
05	341	N	2376	-0-	2035	-0-	174	1	1945	3	Y	234	261	1			62
							257	9									
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	71	1	685	3	Y	183	189	1			51
							201	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

01	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	163	1	1568	3	Y	115	117	0			28
							127	9									
02	1764	N	1629	-0-	-135	-0-	167	1	1332	3	Y	118	113	0			33
							130	9									
03	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1619	3	141	9	Y	128					161
*04	2120	N	2233	-0-	113	-0-	531	1	1461	3	Y	219	199	0			181
							241	9									
05	1798	N	2230	-0-	432	-0-	378	1	1581	3	Y	246	255	0			172
							271	9									
*06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	344	1	1640	3	Y	223	220	0			26
							245	9									

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

01	2015	X	1031	-0-	-984	-0-	52	1	686	3	Y	266	300	1			123
							293	9									
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	133	1	1681	3	Y	137	229	1			31
							151	9									
03	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	109	1	1474	3	Y	245	150	1			126
							270	9									
*04	1801	N	1797	-0-	-4	-0-	146	1	1407	3	Y	222	240	1			108
							244	9									
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	287	319	1			76
*06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	192	1	1850	3	Y	251	244	1			77
							276	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3206	-0-		-1413		-0-	142	1	2585	3	Y	371	573	0		377
									71	4	408	9						
02	3332	X	2645	-0-		-687		-0-	122	1	2150	3	Y	287	277	0		387
									57	4	316	9						
*03	3441	X	2502	-0-		-939		-0-	106	1	2055	3	Y	260	308	0		339
									55	4	286	9						
*04	3627	X	3622	-0-		-5		-0-	162	1	2952	3	Y	394	224	0		509
									75	4	433	9						
05	3379	X	3382	-0-		3		-0-	148	1	2770	3	Y	358	302	0		565
									70	4	394	9						
06	3090	X	2804	-0-		-286		-0-	126	1	2301	3	Y	288	302	0		552
									60	4	317	9						

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2868	-0-		-356		-0-	259	1	2496	3	Y	103	106	0		25
									113	9								
02	2884	X	2025	-0-		-859		-0-	218	1	1746	3	Y	55	65	0		15
									61	9								
03	3131	X	1366	-0-		-1765		-0-	1346	3	20	9	Y	18				33
*04	2880	X	755	-0-		-2125		-0-	201	1	554	3	Y	-0-	20	0		13
05	2883	X	3160	-0-		277		-0-	585	1	2451	3	Y	113	73	0		53
									124	9								
06	2790	X	2673	-0-		-117		-0-	449	1	2135	3	Y	81	80	0		10
									89	9								

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4205	X	4205	-0-		-0-		-0-	275	1	3658	3	Y	247	218	1		114
									272	9								
02	1904	N	1474	-0-		-430		-0-	98	1	1244	3	Y	120	207	1		27
									132	9								
03	2108	N	807	-0-		-1301		-0-	44	1	594	3	Y	154	102	1		79
									169	9								
*04	2040	X	843	-0-		-1197		-0-	64	1	615	3	Y	149	156	1		72
									164	9								
*05	2108	X	1354	-0-		-754		-0-	93	1	1042	3	Y	199	218	1		53
									219	9								
06	2040	X	963	-0-		-1077		-0-	71	1	684	3	Y	189	146	1		82
									208	9								

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2485	-0-		-57		-0-	110	1	2003	3	Y	288	431	0		293
									55	4	317	9						
02	2296	N	1986	-0-		-310		-0-	92	1	1614	3	Y	215	216	0		292
									43	4	237	9						
*03	2512	N	2510	-0-		-2		-0-	106	1	2040	3	Y	282	232	0		342
									54	4	310	9						
*04	2400	N	2209	-0-		-191		-0-	99	1	1800	3	Y	240	227	0		355
									46	4	264	9						
05	2201	N	2443	-0-		242		-0-	106	1	1984	3	Y	275	210	0		420
									50	4	303	9						
06	2430	N	2223	-0-		-207		-0-	100	1	1833	3	Y	220	222	0		414
									48	4	242	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	227	265	1	105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	237	1	41
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	89	1	1203	3	Y	330	201	1	170
							363	9							
*04	1373	N	1370	-0-	-3	-0-	112	1	1078	3	Y	164	254	1	80
							180	9							
05	0	N	386	-0-	386	-0-	28	1	315	3	Y	39	108	1	11
							43	9							
06	1590	N	1194	-0-	-396	-0-	109	1	1052	3	Y	30	31	1	10
							33	9							

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5376	-0-	-173	-0-	490	1	4724	3	Y	147	152	0	36
							162	9							
02	4900	X	4740	-0-	-160	-0-	511	1	4086	3	Y	130	130	0	36
							143	9							
03	5332	X	4835	-0-	-497	-0-	4672	3	163	9	Y	148			184
*04	6128	X	6264	-0-	136	-0-	1594	1	4380	3	Y	264	234	0	214
							290	9							
05	5363	X	6316	-0-	953	-0-	1155	1	4836	3	Y	295	304	0	205
							325	9							
*06	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	1035	1	4928	3	Y	262	256	0	33
							288	9							

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	151	1	1454	3	Y	154	160	0	38
							169	9							
02	1932	N	1904	-0-	-28	-0-	190	1	1517	3	Y	179	167	0	50
							197	9							
03	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1614	3	206	9	Y	187			237
*04	2174	N	2331	-0-	157	-0-	532	1	1463	3	Y	305	285	0	257
							336	9							
05	2108	N	2438	-0-	330	-0-	396	1	1657	3	Y	350	363	0	244
							385	9							
*06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	345	1	1642	3	Y	290	285	0	36
							319	9							

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 11153 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	337	1	6065	3	Y	243	254	0	232
							154	4	267	9				4 1	
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	213	1	3708	3	Y	118	137	0	209
							99	4	130	9				4 1	
*03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	62	215	0	53
							5	4	68	9				3 1	
*04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	128	1	2024	3	Y	138	38	0	151
							52	4	152	9				2 1	
*05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	68	1	946	3	Y	73	157	0	67
							26	4	80	9					
*06	811	X	811	-0-	-0-	-0-	49	1	688	3	Y	51	90	0	67
							18	4	56	9				5 1	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	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
01	4030	X	3719	-0-	-311	-0-	294	1	2839	3	N	533	552	0			131
							586	9									
02	3556	X	3153	-0-	-403	-0-	293	1	2341	3	N	472	471	0			132
							519	9									
03	3906	X	3417	-0-	-489	-0-	2838	3	579	9	N	526					658
*04	3660	X	3678	-0-	18	-0-	768	1	2111	3	N	726	735	0			649
							799	9									
*05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	415	0			234
06	3600	X	143	-0-	-3457	-0-	24	1	113	3	N	5	8	0			-0-
							6	9									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

M O	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
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-	102	0	1	1	-0-
02	6356	X	-0-	-0-	-6356	-0-					Y	-0-					-0-
03	7037	X	18	-0-	-7019	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	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
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	218	1	3981	3	Y	430	642	0			437
							110	4	473	9							
02	4424	X	3137	-0-	-1287	-0-	150	1	2635	3	Y	256	322	0			371
							70	4	282	9							
*03	4898	X	4032	-0-	-866	-0-	179	1	3460	3	Y	274	295	0			350
							92	4	301	9							
*04	5012	X	5008	-0-	-4	-0-	229	1	4176	3	Y	451	232	0			569
							107	4	496	9							
05	4898	X	4487	-0-	-411	-0-	200	1	3755	3	Y	398	337	0			630
							94	4	438	9							
06	4620	X	4183	-0-	-437	-0-	183	1	3356	3	Y	505	336	0			799
							88	4	556	9							

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	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
01	8680	X	6916	-0-	-1764	-0-	230	1	6500	3	Y	168	170	1			132
							1	4	185	9							
02	7812	X	2629	-0-	-5183	-0-	94	1	2456	3	Y	70	59	1			143
							2	4	77	9							
03	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	317	1	8610	3	Y	205	223	1			125
							1	4	226	9							
*04	10129	X	10127	-0-	-2	-0-	393	1	9501	3	Y	212	175	1			162
							233	9									
05	8277	X	8368	-0-	91	-0-	286	1	7857	3	Y	203	268	1			97
							2	4	223	9							
*06	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	473	1	10243	3	Y	293	275	1			142
							2	4	322	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

M O	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
01	2449	N	2278	-0-	-171	-0-	189	1	1822	3	Y	243	250	0			60
							267	9									
02	2072	N	1963	-0-	-109	-0-	192	1	1536	3	Y	214	214	0			60
							235	9									
03	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	1828	3	309	9	Y	281					341
*04	2484	N	2695	-0-	211	-0-	599	1	1647	3	Y	408	396	0			353
							449	9									
05	2170	N	2647	-0-	477	-0-	417	1	1748	3	Y	438	474	0			317
							482	9									
*06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	370	1	1763	3	Y	386	375	0			50
							425	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

M O	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
01	3441	X	3036	-0-	-405	-0-	264	1	2542	3	Y	209	217	0			51
							230	9									
02	2968	X	2748	-0-	-220	-0-	282	1	2254	3	Y	193	190	0			54
							212	9									
03	3286	X	2755	-0-	-531	-0-	2524	3	231	9	Y	210					264
*04	3060	X	3072	-0-	12	-0-	730	1	2006	3	Y	305	301	0			268
							336	9									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					98
*06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	599	1	2851	3	Y	169	150	0			20
							186	9									

WEEKS C UNIT 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5752	-0-	-1378	-0-	192	1	5421	3	Y	125	128	1			98
							1	4	138	9							
02	6468	X	1713	-0-	-4755	-0-	61	1	1603	3	Y	44	44	1			98
							1	4	48	9							
03	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	255	1	6912	3	Y	149	156	1			91
							1	4	164	9							
*04	7911	X	7909	-0-	-2	-0-	310	1	7485	3	Y	104	115	1			80
							114	9									
05	6696	X	6862	-0-	166	-0-	237	1	6512	3	Y	102	133	1			49
							1	4	112	9							
*06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	351	1	7607	3	Y	112	105	1			55
							2	4	123	9							

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	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
01	4681	X	4039	-0-	-642	-0-	368	1	3547	3	Y	113	120	0			28
							124	9									
02	4228	X	2581	-0-	-1647	-0-	279	1	2230	3	Y	65	75	0			18
							72	9									
03	4681	X	4232	-0-	-449	-0-	4100	3	132	9	Y	120					138
*04	4868	X	4978	-0-	110	-0-	1266	1	3478	3	Y	213	183	0			168
							234	9									
05	4278	X	4810	-0-	532	-0-	879	1	3683	3	Y	225	235	0			158
							248	9									
06	4080	X	1997	-0-	-2083	-0-	331	1	1577	3	Y	81	96	0			5
							89	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	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
01	5115	X	4143	-0-	-972	-0-	346	1	3332	3	Y	423	458	0			104
							465	9									
02	4620	X	3223	-0-	-1397	-0-	318	1	2544	3	Y	328	340	0			92
							361	9									
03	4929	X	246	-0-	-4683	-0-	220	3	26	9	Y	24					116
*04	4680	X	27	-0-	-4653	-0-	3	1	9	3	Y	14	76	0			54
							15	9									
05	4650	X	38	-0-	-4612	-0-	6	1	24	3	Y	7	38	0			23
							8	9									
06	4020	X	47	-0-	-3973	-0-	7	1	36	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	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
01	8866	X	8538	-0-	-328	-0-	417	1	7626	3	Y	258	375	0			262
							211	4	284	9							
02	7952	X	7121	-0-	-831	-0-	359	1	6332	3	Y	239	193	0			308
							167	4	263	9							
*03	8917	X	8915	-0-	-2	-0-	411	1	7923	3	Y	337	245	0			400
							210	4	371	9							
*04	8310	X	7920	-0-	-390	-0-	385	1	7025	3	Y	301	265	0			436
							179	4	331	9							
05	8587	X	7091	-0-	-1496	-0-	338	1	6332	3	Y	238	258	0			416
							159	4	262	9							
06	8640	X	5759	-0-	-2881	-0-	275	1	5042	3	Y	282	222	0			476
							132	4	310	9							

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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	238	1	2298	3	Y	428	444	0			105
							471	9									
02	2940	X	2580	-0-	-360	-0-	240	1	1916	3	Y	385	382	0			108
							424	9									
03	3255	X	2647	-0-	-608	-0-	2226	3	421	9	Y	383					491
*04	3258	X	3613	-0-	355	-0-	762	1	2094	3	Y	688	617	0			562
							757	9									
05	3069	X	3522	-0-	453	-0-	513	1	2148	3	Y	783	804	0			541
							861	9									
*06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	498	1	2373	3	Y	782	748	0			102
							860	9									

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	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
01	3348	X	3018	-0-	-330	-0-	248	1	2388	3	N	347	351	0			85
							382	9									
02	2968	X	2514	-0-	-454	-0-	245	1	1959	3	N	282	288	0			79
							310	9									
03	3162	X	303	-0-	-2859	-0-	264	3	39	9	N	35					114
*04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-	68	0			46
05	3007	X	123	-0-	-2884	-0-	19	1	81	3	N	21	41	0			26
							23	9									
06	2910	X	343	-0-	-2567	-0-	48	1	230	3	N	59	58	0			2
							65	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	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
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	263	1	4733	3	N	227	234	0	3	1	217
							120	4	250	9							
02	3920	X	3655	-0-	-265	-0-	184	1	3209	3	N	161	127	0	4	1	247
							85	4	177	9							
*03	6187	X	6185	-0-	-2	-0-	337	1	5432	3	N	245	278	0	4	1	210
							146	4	270	9							
*04	5372	X	5371	-0-	-1	-0-	299	1	4712	3	N	216	149	0	8	1	269
							122	4	238	9							
05	4340	X	5463	-0-	1123	-0-	344	1	4753	3	N	215	286	0			198
							129	4	237	9							
*06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	322	1	4501	3	N	200	157	0	8	1	229
							120	4	220	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	3608	-0-	3608	3608	221	1	3086	3	N	199	141	0	7	1	226
							82	4	219	9							

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

01	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	357	1	6413	3	N	348	417	0	6	1	332
							163	4	383	9							
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	191	1	3322	3	N	153	195	0	5	1	285
							89	4	168	9							
*03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	245	1	3940	3	N	440	342	0	5	1	378
							106	4	484	9							
*04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	417	1	6572	3	N	366	266	0	15	1	463
							170	4	403	9							
*05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	244	1	3372	3	N	198	273	0			182
							91	4	218	9							
*06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	259	1	3619	3	N	189	146	0	7	1	217
							96	4	208	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

01	9238	X	7735	-0-	-1503	-0-	378	1	6802	3	Y	348	434	0	6	1	332
							172	4	383	9							
02	8036	X	5686	-0-	-2350	-0-	287	1	4999	3	Y	243	195	0	5	1	375
							133	4	267	9							
*03	8352	X	8350	-0-	-2	-0-	454	1	7315	3	Y	349	418	0	6	1	300
							197	4	384	9							
*04	7710	X	7024	-0-	-686	-0-	391	1	6155	3	Y	290	213	0	12	1	365
							159	4	319	9							
05	7967	X	9028	-0-	1061	-0-	567	1	7833	3	Y	378	396	0			347
							212	4	416	9							
06	8070	X	6557	-0-	-1513	-0-	407	1	5685	3	Y	285	251	0	13	1	331
							151	4	314	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	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
01	5270	X	4887	-0-	-383	-0-	404	1	3896	3	Y	534	541	0			131
							587	9									
02	4704	X	4141	-0-	-563	-0-	412	1	3297	3	Y	393	414	0			110
							432	9									
03	5084	X	4469	-0-	-615	-0-	3938	3	531	9	Y	483					593
*04	5290	X	5703	-0-	413	-0-	1287	1	3537	3	Y	799	730	0			662
							879	9									
05	4898	X	5501	-0-	603	-0-	887	1	3716	3	Y	816	886	0			592
							898	9									
*06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	824	1	3925	3	Y	752	730	0			96
							827	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	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
01	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	76	1	737	3	Y	269	283	0			66
							296	9									
02	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	96	1	768	3	Y	312	291	0			87
							343	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	918	3	421	9	Y	383					470
*04	1361	N	1656	-0-	295	-0-	273	1	752	3	Y	574	551	0			493
							631	9									
05	1333	N	1379	-0-	46	-0-	159	1	667	3	Y	503	600	0			396
							553	9									
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	160	1	763	3	Y	625	613	0			81
							688	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	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
01	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	122	1	2236	3	Y	213	312	0			216
							62	4	234	9							
02	2576	X	1946	-0-	-630	-0-	94	1	1648	3	Y	145	159	0			202
							44	4	160	9							
*03	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	121	1	2332	3	Y	207	161	0			248
							62	4	228	9							
*04	2610	X	2576	-0-	-34	-0-	120	1	2189	3	Y	192	165	0			275
							56	4	211	9							
05	2697	X	2390	-0-	-307	-0-	109	1	2044	3	Y	169	163	0			281
							51	4	186	9							
06	2640	X	2403	-0-	-237	-0-	111	1	2039	3	Y	182	153	0			316
							53	4	200	9							

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

M O	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
01	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	146	1	1404	3	Y	179	182	0			44
							197	9									
02	1652	N	1396	-0-	-256	-0-	136	1	1088	3	Y	156	156	0			44
							172	9									
03	1736	N	1367	-0-	-369	-0-	1198	3	169	9	Y	154					198
*04	1896	N	2328	-0-	432	-0-	375	1	1031	3	Y	838	512	0			524
							922	9									
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					193
*06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	263	1	1251	3	Y	208	181	0			30
							229	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	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
01	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	225	1	2171	3	Y	331	345	0			81
							364	9									
02	2884	X	2353	-0-	-531	-0-	233	1	1861	3	Y	235	250	0			66
							259	9									
03	3131	X	2457	-0-	-674	-0-	2180	3	277	9	Y	252					318
*04	3063	X	3285	-0-	222	-0-	750	1	2062	3	Y	430	392	0			356
							473	9									
05	2883	X	3014	-0-	131	-0-	492	1	2058	3	Y	422	467	0			311
							464	9									
*06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	467	1	2225	3	Y	424	414	0			51
							466	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	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
01	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	175	1	1691	3	Y	121	124	0			30
							133	9									
02	1848	N	1667	-0-	-181	-0-	174	1	1391	3	Y	93	97	0			26
							102	9									
03	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	1534	3	105	9	Y	95					121
*04	1920	N	1437	-0-	-483	-0-	367	1	1009	3	Y	55	98	0			78
							61	9									
05	1860	N	1925	-0-	65	-0-	350	1	1467	3	Y	98	105	0			71
							108	9									
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	276	1	1312	3	Y	235	228	0			22
							259	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	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
01	4371	X	3757	-0-	-614	-0-	333	1	3215	3	Y	190	196	0			47
							209	9									
02	3948	X	3232	-0-	-716	-0-	339	1	2708	3	Y	168	168	0			47
							185	9									
03	4340	X	3572	-0-	-768	-0-	3357	3	215	9	Y	195					242
*04	4302	X	4482	-0-	180	-0-	1093	1	3004	3	Y	350	309	0			283
							385	9									
05	3782	X	4176	-0-	394	-0-	731	1	3061	3	Y	349	379	0			253
							384	9									
06	3630	X	2621	-0-	-1009	-0-	425	1	2025	3	Y	155	179	0			7
							171	9									

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	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
01	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	265	1	2551	3	Y	151	154	0			37
							166	9									
02	2856	X	2507	-0-	-349	-0-	263	1	2101	3	Y	130	131	0			36
							143	9									
03	3131	X	2690	-0-	-441	-0-	2539	3	151	9	Y	137					173
*04	3311	X	3434	-0-	123	-0-	846	1	2324	3	Y	240	216	0			197
							264	9									
05	2976	X	3287	-0-	311	-0-	582	1	2439	3	Y	242	263	0			176
							266	9									
06	2880	X	2485	-0-	-395	-0-	401	1	1910	3	Y	158	151	0			28
							174	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	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
01	8866	X	7845	-0-	-1021	-0-	391	1	7139	3	Y	107	148	0			108
							197	4	118	9							
02	7420	X	4730	-0-	-2690	-0-	245	1	4310	3	Y	55	79	0			84
							114	4	61	9							
03	7905	X	7213	-0-	-692	-0-	341	1	6585	3	Y	102	67	0			119
							175	4	112	9							
*04	8045	X	8044	-0-	-1	-0-	398	1	7275	3	Y	168	79	0			208
							186	4	185	9							
05	7843	X	7439	-0-	-404	-0-	359	1	6736	3	Y	159	123	0			244
							169	4	175	9							
06	7590	X	7103	-0-	-487	-0-	351	1	6424	3	Y	145	129	0			258
							168	4	160	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	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
01	9703	X	8565	-0-	-1138	-0-	425	1	7758	3	N	153	200	0			155
							214	4	168	9							
02	6720	X	2570	-0-	-4150	-0-	132	1	2326	3	N	46	114	0			87
							61	4	51	9							
*03	8723	X	8721	-0-	-2	-0-	408	1	7873	3	N	210	69	0			228
							209	4	231	9							
*04	11410	X	11405	-0-	-5	-0-	562	1	10271	3	N	282	151	0			359
							262	4	310	9							
05	8556	X	9550	-0-	994	-0-	459	1	8607	3	N	244	213	0			390
							216	4	268	9							
06	8430	X	7244	-0-	-1186	-0-	357	1	6532	3	N	168	208	0			351
							170	4	185	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7139	-0-	-549	-0-	321	1	5861	3	N	723	941	0			734
							162	4	795	9							
02	6524	X	4610	-0-	-1914	-0-	217	1	3816	3	N	433	541	0			626
							101	4	476	9							
*03	7123	X	7118	-0-	-5	-0-	301	1	5806	3	N	779	497	0			908
							154	4	857	9							
*04	6971	X	6962	-0-	-9	-0-	315	1	5759	3	N	674	601	0			981
							147	4	741	9							
05	7130	X	6578	-0-	-552	-0-	287	1	5374	3	N	711	582	0			1110
							135	4	782	9							
06	6900	X	5427	-0-	-1473	-0-	245	1	4481	3	N	531	589	0			1048
							117	4	584	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-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
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	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
01	6696	X	6252	-0-	-444	-0-	278	1	5083	3	Y	683	1056	0			694
							140	4	751	9							
02	6048	X	4161	-0-	-1887	-0-	193	1	3396	3	Y	438	511	0			621
							90	4	482	9							
*03	6640	X	6634	-0-	-6	-0-	283	1	5467	3	Y	672	493	0			800
							145	4	739	9							
*04	6308	X	6301	-0-	-7	-0-	285	1	5216	3	Y	606	530	0			876
							133	4	667	9							
05	6417	X	5408	-0-	-1009	-0-	238	1	4465	3	Y	539	519	0			896
							112	4	593	9							
06	6420	X	4558	-0-	-1862	-0-	206	1	3772	3	Y	438	492	0			870
							98	4	482	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	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
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	281	1	5126	3	Y	440	629	0			447
							142	4	484	9							
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	169	1	2977	3	Y	224	330	0			341
							79	4	246	9							
*03	5803	X	5799	-0-	-4	-0-	253	1	4884	3	Y	484	271	0			554
							130	4	532	9							
*04	6488	X	6480	-0-	-8	-0-	296	1	5416	3	Y	573	367	0			760
							138	4	630	9							
05	0	X	6485	-0-	6485	-0-	291	1	5454	3	Y	548	451	0			857
							137	4	603	9							
*06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	280	1	5131	3	Y	480	455	0			879
							134	4	528	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	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
01	6727	X	5799	-0-	-928	-0-	263	1	4809	3	Y	540	712	0			548
							133	4	594	9							
02	6076	X	4971	-0-	-1105	-0-	237	1	4185	3	Y	399	404	0			543
							110	4	439	9							
*03	6688	X	6685	-0-	-3	-0-	295	1	5688	3	Y	501	431	0			613
							151	4	551	9							
*04	6347	X	6344	-0-	-3	-0-	295	1	5388	3	Y	475	406	0			682
							138	4	523	9							
05	5797	X	4707	-0-	-1090	-0-	210	1	3943	3	Y	414	404	0			692
							99	4	455	9							
06	6480	X	3668	-0-	-2812	-0-	168	1	3086	3	Y	303	379	0			635
							81	4	333	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	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
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	227	1	4140	3	Y	536	1026	0			548
							114	4	590	9							
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	128	1	2260	3	Y	339	403	0			484
							60	4	373	9							
*03	6598	X	6594	-0-	-4	-0-	280	1	5405	3	Y	696	384	0			796
							143	4	766	9							
*04	5421	X	5413	-0-	-8	-0-	241	1	4401	3	Y	599	527	0			868
							112	4	659	9							
05	0	X	5331	-0-	5331	-0-	227	1	4248	3	Y	681	514	0			1035
							107	4	749	9							
*06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	197	1	3608	3	Y	597	556	0			1084
							94	4	657	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	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
*07	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	6	0			-0-
							1	4									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	25	3	0	1	1	21
							3	4	28	9							
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	13	20	0			14
							3	4	14	9							
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	3	15	0			2
							2	4	3	9							
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	4	1	88	3	Y	16	8	0			10
							2	4	18	9							
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	4	1	79	3	Y	1	9	0			2
							2	4	1	9							
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-	2	0			-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	4	1	68	3	Y	5					5
							2	4	6	9							
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	62	3	Y	3	6	0			2
							2	4	3	9							
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	6	1	0			7
							2	4	7	9							
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	9	8	0			8
							3	4	10	9							
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	5	6	0			6
							2	4	6	9							

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

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	4	-0-	4	4	4	3				Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	7	-0-	7	11	7	3				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	30	-0-	30	41	2	1	27	3	Y	-0-						-0-
						1	4										
06	14B DENY	3631	-0-	3631	3672	221	1	3089	3	Y	217						217
						82	4	239	9								

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

01	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	763	1	13724	3	Y	660	682	0	10	1	629
							348	4	726	9							
02	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	495	1	8629	3	Y	372	370	0	10	1	621
							230	4	409	9							
*03	14985	X	14980	-0-	-5	-0-	820	1	13209	3	Y	541	687	0	9	1	466
							356	4	595	9							
*04	13806	X	13799	-0-	-7	-0-	772	1	12172	3	Y	492	330	0	18	1	610
							314	4	541	9							
05	0	X	13517	-0-	13517	-0-	854	1	11798	3	Y	495	650	0			455
							320	4	545	9							
*06	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	822	1	11477	3	Y	462	351	0	18	1	528
							305	4	508	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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
COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	2					2
							1	4	2	9							
*04	33	N	34	-0-	1	-0-	2	1	27	3	Y	4	2	0			4
							1	4	4	9							
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	1	4	0			1
							1	9									
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1					1
							1	4	1	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	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
01	5890	X	4614	-0-	-1276	-0-	189	1	3795	3	Y	486	743	0			494
							95	4	535	9							
02	4648	X	4000	-0-	-648	-0-	152	1	3401	3	Y	342	364	0			472
							71	4	376	9							
*03	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	190	1	3659	3	Y	416	375	0			513
							97	4	458	9							
*04	4590	X	4182	-0-	-408	-0-	191	1	3484	3	Y	380	340	0			553
							89	4	418	9							
05	4619	X	4171	-0-	-448	-0-	190	1	3571	3	Y	291	328	0			516
							90	4	320	9							
06	4470	X	3789	-0-	-681	-0-	176	1	3228	3	Y	274	289	0			527
							84	4	301	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	329	X	-0-	-0-	-329	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-	Y	-0-	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	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
01	6758	X	5416	-0-	-1342	-0-	222	1	4471	3	Y	555	865	0			565
							112	4	611	9							
02	5824	X	4751	-0-	-1073	-0-	179	1	4021	3	Y	425	416	0			574
							83	4	468	9							
*03	6448	X	5210	-0-	-1238	-0-	223	1	4303	3	Y	518	456	0			636
							114	4	570	9							
*04	5760	X	4464	-0-	-1296	-0-	200	1	3647	3	Y	476	422	0			690
							93	4	524	9							
05	5952	X	3341	-0-	-2611	-0-	153	1	2867	3	Y	226	409	0			507
							72	4	249	9							
06	5250	X	4498	-0-	-752	-0-	210	1	3854	3	Y	303	293	0			559
							101	4	333	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	203	1	4089	3	Y	578	767	0			587
							103	4	636	9							
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	152	1	3408	3	Y	405	432	0			560
							71	4	446	9							
*03	4356	X	4456	-0-	100	-0-	188	1	3629	3	Y	494	444	0			610
							96	4	543	9							
*04	3120	X	3649	-0-	529	-0-	163	1	2975	3	Y	395	404	0			601
							76	4	435	9							
05	3224	X	3183	-0-	-41	-0-	144	1	2694	3	Y	252	356	0			497
							68	4	277	9							
06	3120	X	2851	-0-	-269	-0-	134	1	2446	3	Y	188	288	0			440
							64	4	207	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

01	262261	X	23911	-0-	-238350	-0-	1186	1	21671	3	Y	414	637	0			421
							599	4	455	9							
02	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	830	1	14627	3	Y	286	310	0			397
							386	4	315	9							
*03	23374	X	20553	-0-	-2821	-0-	971	1	18731	3	Y	322	315	0			404
							497	4	354	9							
*04	22620	X	17365	-0-	-5255	-0-	864	1	15784	3	Y	285	268	0			421
							403	4	314	9							
05	23374	X	16584	-0-	-6790	-0-	806	1	15110	3	Y	263	250	0			434
							379	4	289	9							
06	22620	X	15804	-0-	-6816	-0-	784	1	14356	3	Y	263	235	0			470
							375	4	289	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	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
01	129569	X	10807	-0-	-118762	-0-	502	1	9161	3	Y	810	1432	0			826
							253	4	891	9							
02	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	431	1	7591	3	Y	627	609	0			844
							200	4	690	9							
*03	10881	X	10652	-0-	-229	-0-	471	1	9079	3	Y	783	670	0			957
							241	4	861	9							
*04	10530	X	9493	-0-	-1037	-0-	440	1	8034	3	Y	740	634	0			1063
							205	4	814	9							
05	10881	X	10002	-0-	-879	-0-	449	1	8414	3	Y	844	630	0			1277
							211	4	928	9							
06	10470	X	9262	-0-	-1208	-0-	426	1	7810	3	Y	747	671	0			1335
							204	4	822	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	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
01	116515	X	10562	-0-	-105953	-0-	500	1	9132	3	Y	616	887	0			626
							252	4	678	9							
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	239	1	4216	3	Y	286	461	0			451
							111	4	315	9							
03	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	358	0			93
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	-0-					93
05	10230	X	5	-0-	-10225	-0-	3	3	2	9	Y	2	19	0			14
06	9900	X	2483	-0-	-7417	-0-	116	1	2126	3	Y	169	9	0			177
							55	4	186	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	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
01	122709	X	11055	-0-	-111654	-0-	513	1	9370	3	Y	830	1130	0			842
							259	4	913	9							
02	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	475	1	8367	3	Y	632	620	0			854
							221	4	695	9							
*03	16134	X	16127	-0-	-7	-0-	726	1	14015	3	Y	922	678	0			1098
							372	4	1014	9							
*04	16136	X	16127	-0-	-9	-0-	763	1	13932	3	Y	978	727	0			1349
							356	4	1076	9							
05	10416	X	17661	-0-	7245	-0-	814	1	15265	3	Y	1090	800	0			1639
							383	4	1199	9							
*06	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	688	1	12594	3	Y	752	863	0			1509
							329	4	827	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	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
01	229052	X	20107	-0-	-208945	-0-	999	1	18248	3	Y	324	453	0			329
							504	4	356	9							
02	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	788	1	13883	3	Y	254	242	0			341
							367	4	279	9							
*03	21018	X	18284	-0-	-2734	-0-	863	1	16652	3	Y	297	271	0			367
							442	4	327	9							
*04	20340	X	17893	-0-	-2447	-0-	892	1	16295	3	Y	264	243	0			388
							416	4	290	9							
05	20119	X	19155	-0-	-964	-0-	931	1	17461	3	Y	295	230	0			453
							438	4	325	9							
06	19470	X	17769	-0-	-1701	-0-	884	1	16181	3	Y	256	239	0			466
							422	4	282	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

M O	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	58	-0-	58	58	3	1	42	3	N	11					17
							1	4	12	9							

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

01	202534	X	19708	-0-	-182826	-0-	936	1	16816	3	Y	1391	1402	0	20	1	1326
							426	4	1530	9							
02	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	747	1	13019	3	Y	909	780	0	22	1	1433
							347	4	1000	9							
*03	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	437	1	7036	3	Y	1387	1603	0	22	1	1195
							189	4	1526	9							
*04	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	1023	1	16125	3	Y	1065	840	0	46	1	1374
							416	4	1172	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1374
*06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	452	1	6311	3	Y	557	461	0	23	1	644
							168	4	613	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

01	156525	X	13974	-0-	-142551	-0-	2132	1	10427	3	Y	1013	1018	0	14	1	966
							301	4	1114	9							
02	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	1057	1	6869	3	Y	568	568	0	16	1	950
							199	4	625	9							
*03	15281	X	15273	-0-	-8	-0-	2903	1	10960	3	Y	1014	1077	0	14	1	873
							295	4	1115	9							
*04	13530	X	12166	-0-	-1364	-0-	2071	1	8986	3	Y	797	619	0	34	1	1017
							232	4	877	9							
05	13981	X	11111	-0-	-2870	-0-	1837	1	8284	3	Y	696	1074	0			639
							224	4	766	9							
06	13710	X	4859	-0-	-8851	-0-	663	1	3627	3	Y	430	533	0	27	1	530
							96	4	473	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

01	140518	X	12185	-0-	-128333	-0-	1879	1	9190	3	Y	774	869	0	12	1	739
							265	4	851	9							
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	968	1	6293	3	Y	483	434	0	12	1	776
							183	4	531	9							
*03	12710	X	12544	-0-	-166	-0-	2400	1	9063	3	Y	761	870	0	12	1	655
							244	4	837	9							
*04	12300	X	11135	-0-	-1165	-0-	1910	1	8285	3	Y	660	464	0	25	1	826
							214	4	726	9							
05	12183	X	8774	-0-	-3409	-0-	1458	1	6574	3	Y	513	867	0			472
							178	4	564	9							
06	12150	X	8790	-0-	-3360	-0-	1238	1	6775	3	Y	543	412	0	21	1	621
							180	4	597	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160757	X	14554	-0-	-146203	-0-	2251	1	11008	3	Y	889	813	0	11	1	849
							317	4	978	9							
02	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	1256	1	8164	3	Y	597	499	0	14	1	933
							237	4	657	9							
*03	13392	X	13016	-0-	-376	-0-	2501	1	9443	3	Y	744	1023	0	14	1	640
							254	4	818	9							
*04	12960	X	10052	-0-	-2908	-0-	1727	1	7492	3	Y	582	454	0	25	1	743
							193	4	640	9							
05	13392	X	12453	-0-	-939	-0-	2060	1	9287	3	Y	776	806	0			713
							252	4	854	9							
06	12960	X	12497	-0-	-463	-0-	1742	1	9536	3	Y	878	530	0	27	1	977
							253	4	966	9							

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	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
01	151884	X	12483	-0-	-139401	-0-	609	1	10946	3	Y	592	678	0	10	1	564
							277	4	651	9							
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	274	1	4773	3	Y	206	332	0	9	1	429
							127	4	227	9							
*03	14349	X	14344	-0-	-5	-0-	785	1	12643	3	Y	524	495	0	7	1	451
							340	4	576	9							
*04	13260	X	11361	-0-	-1899	-0-	637	1	10047	3	Y	380	320	0	17	1	494
							259	4	418	9							
05	12493	X	10559	-0-	-1934	-0-	669	1	9237	3	Y	366	524	0			336
							250	4	403	9							
06	13380	X	11077	-0-	-2303	-0-	694	1	9689	3	Y	397	277	0	14	1	449
							257	4	437	9							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

M O	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
01	54040	X	4710	-0-	-49330	-0-	224	1	4031	3	Y	321	362	0	5	1	307
							102	4	353	9							
02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	104	1	1813	3	Y	142	180	0	5	1	264
							48	4	156	9							
*03	5221	X	5218	-0-	-3	-0-	276	1	4441	3	Y	346	308	0	4	1	298
							120	4	381	9							
*04	4710	X	4200	-0-	-510	-0-	225	1	3549	3	Y	304	211	0	12	1	379
							92	4	334	9							
05	4712	X	4448	-0-	-264	-0-	273	1	3766	3	Y	279	401	0			257
							102	4	307	9							
06	4800	X	4189	-0-	-611	-0-	254	1	3551	3	Y	264	210	0	11	1	303
							94	4	290	9							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	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
01	227462	X	19040	-0-	-208422	-0-	940	1	16903	3	Y	699	763	0	11	1	667
							428	4	769	9							
02	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	404	1	7041	3	Y	300	392	0	11	1	564
							187	4	330	9							
*03	19065	X	12330	-0-	-6735	-0-	677	1	10912	3	Y	406	612	0	8	1	350
							294	4	447	9							
*04	21193	X	21183	-0-	-10	-0-	1188	1	18729	3	Y	712	248	0	14	1	800
							483	4	783	9							
05	19034	X	18357	-0-	-677	-0-	1163	1	16069	3	Y	627	851	0			576
							435	4	690	9							
06	18420	X	17154	-0-	-1266	-0-	1077	1	15042	3	Y	577	458	0	23	1	664
							400	4	635	9							

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 O	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	10182	-0-	10182	10182	640	1	8933	3	Y	338	316	0	16	1	398
							237	4	372	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

01	118131	X	10883	-0-	-107248	-0-	509	1	9302	3	Y	741	1084	0			753
							257	4	815	9							
02	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	443	1	7798	3	Y	524	555	0			722
							206	4	576	9							
*03	10080	X	10076	-0-	-4	-0-	456	1	8803	3	Y	530	573	0			679
							234	4	583	9							
*04	10597	X	10591	-0-	-6	-0-	506	1	9248	3	Y	546	450	0			775
							236	4	601	9							
05	9238	X	10879	-0-	1641	-0-	503	1	9427	3	Y	647	459	0			963
							237	4	712	9							
*06	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	471	1	8626	3	Y	562	503	0			1003
							225	4	618	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

01	167577	X	15879	-0-	-151698	-0-	793	1	14491	3	Y	177	259	0			180
							400	4	195	9							
02	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	691	1	12167	3	Y	136	133	0			183
							321	4	150	9							
*03	15748	X	15551	-0-	-197	-0-	739	1	14260	3	Y	158	145	0			196
							378	4	174	9							
*04	15240	X	13894	-0-	-1346	-0-	696	1	12720	3	Y	139	130	0			205
							325	4	153	9							
05	15748	X	16218	-0-	470	-0-	793	1	14863	3	Y	172	122	0			255
							373	4	189	9							
06	15240	X	13743	-0-	-1497	-0-	682	1	12498	3	Y	215	134	0			333
							326	4	237	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

01	159097	X	15789	-0-	-143308	-0-	794	1	14499	3	Y	87	177	0			89
							400	4	96	9							
02	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	667	1	11747	3	Y	183	66	0			206
							310	4	201	9							
*03	15810	X	15551	-0-	-259	-0-	727	1	14037	3	Y	376	164	0			418
							373	4	414	9							
*04	15300	X	13661	-0-	-1639	-0-	673	1	12296	3	Y	344	277	0			485
							314	4	378	9							
05	15810	X	13624	-0-	-2186	-0-	655	1	12277	3	Y	349	287	0			547
							308	4	384	9							
06	15270	X	12717	-0-	-2553	-0-	626	1	11471	3	Y	292	291	0			547
							299	4	321	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122315	X	11198	-0-	-111117	-0-	563	1	10283	3	Y	62	182	0			64
							284	4	68	9							
02	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	473	1	8326	3	Y	18	47	0			35
							220	4	20	9							
03	11532	X	11111	-0-	-421	-0-	534	1	10300	3	Y	4	28	0			11
							273	4	4	9							
*04	11160	X	7683	-0-	-3477	-0-	389	1	7102	3	Y	10	8	0			13
							181	4	11	9							
05	11532	X	14714	-0-	3182	-0-	726	1	13620	3	Y	24	8	0			29
							342	4	26	9							
*06	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	590	1	10805	3	Y	102	16	0			116
							282	4	112	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

M O	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
01	103700	X	9518	-0-	-94182	-0-	453	1	8269	3	Y	516	795	0			525
							228	4	568	9							
02	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	392	1	6911	3	Y	423	387	0			561
							182	4	465	9							
*03	9561	X	9557	-0-	-4	-0-	427	1	8231	3	Y	619	445	0			735
							218	4	681	9							
*04	8190	X	8138	-0-	-52	-0-	383	1	7005	3	Y	519	487	0			767
							179	4	571	9							
05	8463	X	9222	-0-	759	-0-	425	1	7964	3	Y	575	455	0			887
							200	4	633	9							
06	8190	X	8148	-0-	-42	-0-	384	1	7034	3	Y	496	470	0			907
							184	4	546	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

M O	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
01	205957	X	18101	-0-	-187856	-0-	873	1	15944	3	Y	767	1117	0			779
							440	4	844	9							
02	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	391	1	6887	3	Y	319	574	0			524
							182	4	351	9							
*03	18326	X	18322	-0-	-4	-0-	847	1	16341	3	Y	636	416	0			744
							434	4	700	9							
*04	17220	X	8963	-0-	-8257	-0-	440	1	8041	3	Y	252	493	0			503
							205	4	277	9							
05	17794	X	20887	-0-	3093	-0-	992	1	18601	3	Y	752	298	0			957
							467	4	827	9							
06	17220	X	16159	-0-	-1061	-0-	787	1	14422	3	Y	522	459	0			925
							376	4	574	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

M O	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
01	201798	X	17311	-0-	-184487	-0-	832	1	15203	3	Y	778	1168	0			791
							420	4	856	9							
02	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	745	1	13129	3	Y	583	583	0			791
							347	4	641	9							
*03	16802	X	16477	-0-	-325	-0-	760	1	14665	3	Y	603	628	0			766
							389	4	663	9							
*04	16260	X	14834	-0-	-1426	-0-	720	1	13161	3	Y	561	508	0			819
							336	4	617	9							
05	16802	X	16225	-0-	-577	-0-	767	1	14387	3	Y	645	486	0			978
							361	4	710	9							
06	16260	X	14072	-0-	-2188	-0-	681	1	12464	3	Y	547	510	0			993
							325	4	602	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149701	X	13749	-0-	-135952	-0-	650	1	11879	3	Y	811	1163	0			824
							328	4	892	9							
02	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	584	1	10285	3	Y	607	607	0			824
							272	4	668	9							
*03	12989	X	11468	-0-	-1521	-0-	521	1	10053	3	Y	570	654	0			740
							267	4	627	9							
*04	12570	X	10623	-0-	-1947	-0-	508	1	9287	3	Y	537	490	0			787
							237	4	591	9							
05	12989	X	11269	-0-	-1720	-0-	525	1	9846	3	Y	592	467	0			912
							247	4	651	9							
06	12570	X	11164	-0-	-1406	-0-	533	1	9765	3	Y	555	474	0			971
							255	4	611	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174498	X	15003	-0-	-159495	-0-	711	1	12979	3	Y	868	1243	0			881
							358	4	955	9							
02	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	585	1	10316	3	Y	579	649	0			811
							272	4	637	9							
*03	16171	X	16165	-0-	-6	-0-	723	1	13952	3	Y	1018	644	0			1185
							370	4	1120	9							
*04	13380	X	12366	-0-	-1014	-0-	593	1	10840	3	Y	596	785	0			996
							277	4	656	9							
05	13826	X	13364	-0-	-462	-0-	623	1	11679	3	Y	699	590	0			1105
							293	4	769	9							
06	13380	X	13364	-0-	-16	-0-	639	1	11711	3	Y	644	585	0			1156
							306	4	708	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183916	X	15141	-0-	-168775	-0-	716	1	13071	3	Y	903	1534	0			920
							361	4	993	9							
02	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	341	1	6017	3	Y	417	678	0			659
							159	4	459	9							
*03	19111	X	19105	-0-	-6	-0-	869	1	16761	3	Y	936	523	0			1072
							445	4	1030	9							
*04	16047	X	16038	-0-	-9	-0-	765	1	13982	3	Y	849	710	0			1211
							357	4	934	9							
05	15097	X	15759	-0-	662	-0-	735	1	13774	3	Y	822	718	0			1315
							346	4	904	9							
06	14610	X	13893	-0-	-717	-0-	665	1	12177	3	Y	666	703	0			1282
							318	4	733	9							

COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		34820	-0-	34820	146850	1702	1	30613	3	Y	1573	1718	0	24	1	1501
							775	4	1730	9							
02	174224	X	27374	-0-	-146850	-0-	1382	1	24103	3	Y	1134	882	0	25	1	1728
							642	4	1247	9							
*03	34386	X	34386	-0-	-0-	-0-	1867	1	30084	3	Y	1477	1909	0	26	1	1270
							810	4	1625	9							
*04	33990	X	30619	-0-	-3371	-0-	1702	1	26827	3	Y	1271	901	0	49	1	1591
							692	4	1398	9							
*05	35123	X	30139	-0-	-4984	-0-	1898	1	26224	3	Y	1188	1687	0			1092
							710	4	1307	9							
06	33690	X	28321	-0-	-5369	-0-	1765	1	24637	3	Y	1149	897	0	45	1	1318
							655	4	1264	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		29162	-0-		29162	124653	1436	1	25822	3	Y	1136	1295	0	18	1	1084
								654	4	1250	9							
02	147231	X	22578	-0-		-124653	-0-	1146	1	19978	3	Y	838	637	0	18	1	1267
								532	4	922	9							
*03	28495	X	28495	-0-		-0-	-0-	1561	1	25156	3	Y	1001	1388	0	19	1	861
								677	4	1101	9							
*04	28830	X	25329	-0-		-3501	-0-	1419	1	22361	3	Y	884	610	0	33	1	1102
								577	4	972	9							
*05	29791	X	24937	-0-		-4854	-0-	1580	1	21824	3	Y	856	1171	0			787
								591	4	942	9							
06	28230	X	21532	-0-		-6698	-0-	1353	1	18882	3	Y	723	629	0	31	1	841
								502	4	795	9							

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		33221	-0-		33221	140738	1637	1	29433	3	Y	1278	1441	0	20	1	1219
								745	4	1406	9							
02	165828	X	25090	-0-		-140738	-0-	1275	1	22238	3	Y	895	717	0	20	1	1377
								592	4	985	9							
*03	32829	X	32829	-0-		-0-	-0-	1798	1	28967	3	Y	1167	1519	0	20	1	1005
								780	4	1284	9							
*04	32640	X	28506	-0-		-4134	-0-	1594	1	25118	3	Y	1042	712	0	39	1	1296
								648	4	1146	9							
*05	33728	X	27887	-0-		-5841	-0-	1761	1	24335	3	Y	1029	1380	0			945
								659	4	1132	9							
06	32160	X	23518	-0-		-8642	-0-	1472	1	20553	3	Y	861	751	0	38	1	1002
								546	4	947	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		30177	-0-		30177	127634	1508	1	27550	3	Y	325	504	0			331
								761	4	358	9							
02	149025	X	21391	-0-		-127634	-0-	1108	1	19527	3	Y	218	244	0			305
								516	4	240	9							
*03	29254	X	29254	-0-		-0-	-0-	1394	1	26892	3	Y	231	242	0			294
								714	4	254	9							
*04	29580	X	25370	-0-		-4210	-0-	1272	1	23241	3	Y	240	195	0			339
								593	4	264	9							
*05	30566	X	25329	-0-		-5237	-0-	1237	1	23196	3	Y	285	201	0			423
								582	4	314	9							
06	29190	X	22990	-0-		-6200	-0-	1148	1	21032	3	Y	237	222	0			431
								549	4	261	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		28237	-0-		28237	119408	1414	1	25823	3	Y	261	413	0			266
								713	4	287	9							
02	140614	X	21206	-0-		-119408	-0-	1100	1	19385	3	Y	190	196	0			260
								512	4	209	9							
*03	27310	X	27310	-0-		-0-	-0-	1301	1	25098	3	Y	223	206	0			277
								666	4	245	9							
*04	27420	X	22593	-0-		-4827	-0-	1133	1	20701	3	Y	209	183	0			303
								529	4	230	9							
*05	28334	X	22456	-0-		-5878	-0-	1097	1	20573	3	Y	245	180	0			368
								516	4	270	9							
06	27330	X	20322	-0-		-7008	-0-	1015	1	18590	3	Y	211	194	0			381
								485	4	232	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		42212	-0-	42212		181863	2107	1	38492	3	Y	500	767	0			508
								1063	4	550	9							
02	199166	X	17303	-0-	-181863		-0-	894	1	15756	3	Y	215	375	0			348
								416	4	237	9							
*03	38980	X	38980	-0-	-0-		-0-	1855	1	35797	3	Y	344	276	0			416
								950	4	378	9							
*04	41880	X	37009	-0-	-4871		-0-	1854	1	33863	3	Y	388	276	0			528
								865	4	427	9							
*05	43276	X	35561	-0-	-7715		-0-	1737	1	32568	3	Y	399	313	0			614
								817	4	439	9							
06	40860	X	32095	-0-	-8765		-0-	1602	1	29345	3	Y	347	324	0			631
								766	4	382	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		38270	-0-	38270		165770	1907	1	34832	3	Y	517	820	0			526
								962	4	569	9							
02	194039	X	28269	-0-	-165770		-0-	1461	1	25735	3	Y	357	387	0			496
								680	4	393	9							
*03	35637	X	35637	-0-	-0-		-0-	1689	1	32595	3	Y	444	394	0			546
								865	4	488	9							
*04	37920	X	30418	-0-	-7502		-0-	1520	1	27769	3	Y	382	362	0			566
								709	4	420	9							
*05	39184	X	30915	-0-	-8269		-0-	1508	1	28277	3	Y	382	335	0			613
								710	4	420	9							
06	37050	X	28154	-0-	-8896		-0-	1404	1	25712	3	Y	334	328	0			621
								671	4	367	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		52601	-0-	52601		225804	2623	1	47921	3	Y	666	1038	0			678
								1324	4	733	9							
02	261729	X	35925	-0-	-225804		-0-	1854	1	32659	3	Y	500	499	0			679
								862	4	550	9							
*03	45470	X	45470	-0-	-0-		-0-	2153	1	41544	3	Y	610	539	0			750
								1102	4	671	9							
*04	52230	X	40652	-0-	-11578		-0-	2030	1	37091	3	Y	531	497	0			784
								947	4	584	9							
*05	53971	X	42418	-0-	-11553		-0-	2067	1	38762	3	Y	560	465	0			879
								973	4	616	9							
06	50910	X	38643	-0-	-12267		-0-	1925	1	35252	3	Y	496	468	0			906
								920	4	546	9							

COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168702	X	109899	-0-	-58803		-0-	5460	1	98187	3	Y	3423	4043	0	57	1	3265
								2487	4	3765	9							
02	137900	X	73401	-0-	-64499		-0-	3748	1	65362	3	Y	2319	1920	0	54	1	3610
								1740	4	2551	9							
*03	139872	X	95212	-0-	-44660		-0-	5233	1	84318	3	Y	3083	3987	0	54	1	2652
								2270	4	3391	9							
*04	DLQ G-10		84677	-0-	84677		84700	4763	1	75070	3	Y	2643	1881	0	103	1	3311
								1937	4	2907	9							
05	DLQ G-10		60903	-0-	60903		84700	3875	1	53543	3	Y	1850	3461	0			1700
								1450	4	2035	9							
06	DLQ G-10		76475	-0-	76475		161175	4836	1	67511	3	Y	2122	1396	0	70	1	2384
								1794	4	2334	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796

M O	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
01	160425	X	99974	-0-	-60451	-0-	4944	1	88903	3	Y	3524	4129	0	58	1	3362
							2251	4	3876	9							
02	130116	X	65586	-0-	-64530	-0-	3334	1	58141	3	Y	2330	1977	0	55	1	3660
							1548	4	2563	9							
*03	129425	X	94421	-0-	-35004	-0-	5178	1	83422	3	Y	3250	4059	0	55	1	2796
							2246	4	3575	9							
*04	DLQ G-10		82051	-0-	82051	82051	4607	1	72604	3	Y	2696	1982	0	109	1	3401
							1874	4	2966	9							
*05	DLQ G-10		58441	-0-	58441	140492	3711	1	51276	3	Y	1877	3553	0			1725
							1389	4	2065	9							
06	DLQ G-10		74104	-0-	74104	214596	4683	1	65372	3	Y	2102	1425	0	71	1	2370
							1737	4	2312	9							

COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998

M O	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
01	151125	X	86638	-0-	-64487	-0-	4321	1	77708	3	Y	2401	2774	0	39	1	2291
							1968	4	2641	9							
02	121660	X	50126	-0-	-71534	-0-	2570	1	44825	3	Y	1398	1347	0	38	1	2304
							1193	4	1538	9							
*03	119102	X	55873	-0-	-63229	-0-	3073	1	49516	3	Y	1774	2518	0	34	1	1526
							1333	4	1951	9							
*04	DLQ G-10		72138	-0-	72138	72119	4071	1	64159	3	Y	2047	1082	0	59	1	2432
							1656	4	2252	9							
05	DLQ G-10		50721	-0-	50721	72119	3245	1	44830	3	Y	1302	2537	0			1197
							1214	4	1432	9							
06	DLQ G-10		62320	-0-	62320	134439	3961	1	55294	3	Y	1451	1006	0	50	1	1640
							1469	4	1596	9							

RIO GRANDE E&P, LLC 712657
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

M O	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
01	168857	X	119917	-0-	-48940	-0-	51	1	119796	3	N	-0-					-0-
							70	4									
02	125524	X	102072	-0-	-23452	-0-	41	1	102031	3	N	-0-					-0-
03	138973	X	106985	-0-	-31988	-0-	59	1	106926	3	N	-0-					-0-
04	134490	X	97449	-0-	-37041	-0-	55	1	97394	3	N	-0-					-0-
05	128774	X	94833	-0-	-33941	-0-	54	1	94779	3	N	-0-					-0-
06	116040	X	87073	-0-	-28967	-0-	73	1	87000	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

M O	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
01	930826	X	382067	-0-	-548759	-0-	164	1	381678	3	N	-0-					-0-
							225	4									
02	357756	X	321212	-0-	-36544	-0-	130	1	321082	3	N	-0-					-0-
03	396087	X	330928	-0-	-65159	-0-	182	1	330746	3	N	-0-					-0-
04	383310	X	295360	-0-	-87950	-0-	167	1	295193	3	N	-0-					-0-
05	396087	X	282445	-0-	-113642	-0-	160	1	282285	3	N	-0-					-0-
06	369750	X	254522	-0-	-115228	-0-	215	1	254307	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
RIO GRANDE E&P, LLC //CONT.// 712657
NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11132 - 18779

M O	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
01	906744	X	359175	-0-	-547569	-0-	153	1	358810	3	N	-0-					-0-
							212	4									
02	370608	X	298374	-0-	-72234	-0-	121	1	298253	3	N	-0-					-0-
03	410316	X	305166	-0-	-105150	-0-	168	1	304998	3	N	-0-					-0-
04	385590	X	272987	-0-	-112603	-0-	154	1	272833	3	N	-0-					-0-
05	398443	X	261460	-0-	-136983	-0-	148	1	261312	3	N	-0-					-0-
06	347580	X	235978	-0-	-111602	-0-	199	1	235779	3	N	-0-					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	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
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	610	3	2	4	N	186	186	1			-0-
							205	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	623	3	81	4	N	-0-					-0-
03	1085	N	950	-0-	-135	-0-	476	3	125	4	N	317	317	1			-0-
							349	9									
04	780	N	615	-0-	-165	-0-	607	3	8	4	N	-0-					-0-
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	930	N	574	-0-	-356	-0-	574	3			N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

M O	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
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	543	1	2872	3	Y	443	494	1			141
							13	4	487	9							
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	491	1	1618	3	Y	322	300	1			163
							12	4	354	9							
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	543	1	2844	3	Y	443	405	1			201
							9	4	487	9							
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	526	1	1863	3	Y	295	319	1			177
							14	4	325	9							
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	446	1	74	3	Y	219	172	1			224
							1	4	241	9							
*06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	424	1	574	3	Y	204	208	1			220
							13	4	224	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	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
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	543	1	2348	3	Y	499	515	1			147
							11	4	549	9							
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	491	1	2823	3	Y	411	362	1			196
							21	4	452	9							
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	543	1	2340	3	Y	597	530	1			263
							657	9									
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	526	1	2112	3	Y	361	401	1			223
							397	9									
*05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	446	1	1666	3	Y	234	199	1			258
							22	4	257	9							
*06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	424	1	2098	3	Y	290	266	1			282
							48	4	319	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	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
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	543	1	1420	3	Y	251	282	1			80
							7	4	276	9							
02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	491	1	1202	3	Y	183	171	1			92
							9	4	201	9							
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	543	1	1500	3	Y	298	261	1			129
							9	4	328	9							
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	526	1	1437	3	Y	221	225	1			125
							20	4	243	9							
05	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	446	1	1153	3	Y	218	149	1			194
							15	4	240	9							
*06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	424	1	1417	3	Y	233	207	1			220
							32	4	256	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	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
01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	527	1	1690	3	Y	204	234	1			67
							8	4	224	9							
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	476	1	1003	3	Y	151	141	1			77
							7	4	166	9							
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	527	1	1729	3	Y	245	215	1			107
							9	4	270	9							
04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	500	1	1453	3	Y	158	170	1			95
							22	4	174	9							
05	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	433	1	993	3	Y	105	87	1			113
							13	4	116	9							
*06	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	411	1	977	3	Y	101	104	1			110
							22	4	111	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	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
01	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	543	1	700	3	Y	196	222	1			63
							3	4	216	9							
02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	491	1	623	3	Y	125	122	1			66
							5	4	138	9							
03	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	543	1	797	3	Y	214	187	1			93
							9	4	235	9							
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	526	1	477	3	Y	142	151	1			84
							156	9									
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	445	1	357	3	Y	109	84	1			109
							5	4	120	9							
*06	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	424	1	834	3	Y	126	114	1			121
							19	4	139	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	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
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	543	1	3674	3	Y	317	347	1			99
							17	4	349	9							
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	491	1	2265	3	Y	236	217	1			118
							17	4	260	9							
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	543	1	3205	3	Y	275	263	1			130
							303	9									
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	526	1	3328	3	Y	200	212	1			118
							220	9									
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	446	1	2848	3	Y	119	103	1			134
							38	4	131	9							
*06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	424	1	3235	3	Y	111	119	1			126
							74	4	122	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	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
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	543	1	4705	3	Y	640	700	1			200
							22	4	704	9							
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	491	1	2865	3	Y	497	452	1			245
							21	4	547	9							
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	543	1	4246	3	Y	669	611	1			303
							736	9									
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	526	1	4061	3	Y	486	507	1			282
							535	9									
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	446	1	3714	3	Y	408	300	1			390
							49	4	449	9							
*06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	426	1	4159	3	Y	451	408	1			433
							94	4	496	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

M O	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
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	543	1	2947	3	Y	276	291	1			83
							14	4	304	9							
02	3052	X	2212	-0-	-840	-0-	491	1	1539	3	Y	155	154	1			84
							11	4	171	9							
03	3534	X	3523	-0-	-11	-0-	543	1	2734	3	Y	215	200	1			99
							9	4	237	9							
04	3690	X	3260	-0-	-430	-0-	526	1	2547	3	Y	153	162	1			90
							19	4	168	9							
05	3813	X	2704	-0-	-1109	-0-	446	1	2098	3	Y	120	91	1			119
							28	4	132	9							
06	3690	X	1118	-0-	-2572	-0-	424	1	627	3	Y	47	81	1			85
							15	4	52	9							

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

M O	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
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	527	1	3085	3	Y	343	358	1			102
							14	4	377	9							
02	3528	X	2710	-0-	-818	-0-	476	1	1990	3	Y	208	201	1			109
							15	4	229	9							
03	3875	X	3447	-0-	-428	-0-	527	1	2597	3	Y	285	264	1			130
							9	4	314	9							
04	3870	X	3200	-0-	-670	-0-	510	1	2409	3	Y	245	241	1			134
							11	4	270	9							
05	3999	X	2389	-0-	-1610	-0-	433	1	1710	3	Y	204	147	1			191
							22	4	224	9							
06	3870	X	1497	-0-	-2373	-0-	411	1	915	3	Y	136	159	1			168
							21	4	150	9							

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. (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
01	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	543	1	3120	3	Y	375	413	1			118
							15	4	413	9							
02	3920	X	2151	-0-	-1769	-0-	491	1	1423	3	Y	206	210	1			114
							10	4	227	9							
03	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	543	1	2857	3	Y	406	348	1			172
							5	4	447	9							
04	3960	X	3824	-0-	-136	-0-	526	1	2927	3	Y	327	321	1			178
							11	4	360	9							
05	4092	X	3244	-0-	-848	-0-	446	1	2461	3	Y	276	197	1			257
							33	4	304	9							
*06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	424	1	2799	3	Y	979	600	1			636
							63	4	1077	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	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
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	543	1	3621	3	Y	370	422	1			120
							17	4	407	9							
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	491	1	3458	3	Y	266	250	1			136
							25	4	293	9							
03	4867	X	3654	-0-	-1213	-0-	543	1	2841	3	Y	238	250	1			124
							8	4	262	9							
04	4710	X	3536	-0-	-1174	-0-	526	1	2785	3	Y	189	201	1			112
							17	4	208	9							
05	4867	X	3336	-0-	-1531	-0-	446	1	2651	3	Y	185	129	1			168
							35	4	204	9							
06	4560	X	4035	-0-	-525	-0-	424	1	3273	3	Y	240	198	1			210
							74	4	264	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

M O	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
01	2790	X	1774	-0-	-1016	-0-	543	1	1109	3	Y	111	159	1			45
							122	9									
02	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	491	1	7667	3	Y	227	177	1			95
							250	9									
03	2976	X	2727	-0-	-249	-0-	543	1	1844	3	Y	301	265	1			131
							9	4	331	9							
04	2880	X	2818	-0-	-62	-0-	526	1	1980	3	Y	263	253	1			141
							23	4	289	9							
05	3534	X	2073	-0-	-1461	-0-	446	1	1416	3	Y	192	145	1			188
							211	9									
06	3420	X	1331	-0-	-2089	-0-	424	1	757	3	Y	136	157	1			167
							150	9									

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	133	1	5823	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	110	1	4901	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	137	1	6140	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	153	1	6104	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	146	1	5692	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	141	1	5342	3	Y	-0-					-0-
							36	4									

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	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
01	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	83	1	5470	2	N	-0-					-0-
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	39	1	2420	2	N	-0-					-0-
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	27	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	21	1	1201	2	N	-0-					-0-
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	31	1	1770	2	N	-0-					-0-
*06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	7	1	380	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	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
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
02	7196	X	2710	-0-	-4486	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	4190	-0-	-3777	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	4023	-0-	-3687	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
*05	5363	X	4216	-0-	-1147	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3737	-0-	-313	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	64	1			22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	472	349	1			145
04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-	145	1			-0-
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	181	X	181	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	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
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	827	-0-	-517	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	845	-0-	-364	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
*05	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	487	-0-	-323	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	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
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	50	1	3312	2	N	-0-					-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	42	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	55	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	56	1	3250	2	N	-0-					-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	55	1	3122	2	N	-0-					-0-
*06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	49	1	2749	2	N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	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
01	7378	X	6297	-0-	-1081	-0-	140	1	6151	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	119	1	5269	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
03	5983	X	5733	-0-	-250	-0-	125	1	5606	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	6090	X	5855	-0-	-235	-0-	143	1	5707	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	6293	X	5952	-0-	-341	-0-	149	1	5787	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
06	6090	X	5290	-0-	-800	-0-	135	1	5120	3	Y	-0-					-0-
							35	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	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
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	62	1	4092	2	N	-0-					-0-
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	66	1	4051	2	N	-0-					-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	77	1	4574	2	N	-0-					-0-
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	78	1	4491	2	N	-0-					-0-
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	80	1	4571	2	N	-0-					-0-
*06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	75	1	4216	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	938	-0-	-574	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
*05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

01	778	X	778	-0-	-0-	-0-	17	1	760	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	748	X	748	-0-	-0-	-0-	16	1	731	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	14	1	566	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	15	1	585	3	Y	11	7	1			4
							2	4	12	9							
*06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	14	1	529	3	Y	-0-	4	1			-0-
							3	4									

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	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
01	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	26	1	1680	2	N	-0-					-0-
02	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	29	1	1768	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	29	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	10	1	587	2	N	-0-					-0-
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	20	1	1115	2	N	-0-					-0-
*06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	31	1	1757	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	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
01	788	X	788	-0-	-0-	-0-	18	1	770	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	17	1	774	3	Y	2	1	1			1
							5	4	2	9							
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	18	1	717	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	18	1	682	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	18	1	693	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	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
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	36	1	1559	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	1680	N	1330	-0-	-350	-0-	29	1	1294	3	N	-0-					-0-
							7	4									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	49	1	2208	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	49	1	1967	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	54	1	2085	3	N	-0-					-0-
							6	4									
*06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	55	1	2070	3	N	-0-					-0-
							14	4									

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	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
01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	22	1	1414	2	N	-0-					-0-
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	11	1	695	2	N	-0-					-0-
03	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	22	1	1332	2	N	-0-					-0-
04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	24	1	1360	2	N	-0-					-0-
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	15	1	871	2	N	-0-					-0-
*06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	7	1	402	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	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
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					1
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					1
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	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
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	70	1	3078	3	Y	4	6	1			1
							3	4	4	9							
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	62	1	2761	3	Y	7	6	1			2
							15	4	8	9							
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	71	1	3171	3	Y	5	5	1			2
							1	4	6	9							
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	75	1	3011	3	Y	3	3	1			2
							3	4	3	9							
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	74	1	2877	3	Y	9	8	1			3
							8	4	10	9							
*06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	78	1	2978	3	Y	5	5	1			3
							21	4	6	9							

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	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
01	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	45	1	1992	3	Y	8	21	1			2
							2	4	9	9							
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	10	1	459	3	Y	-0-	2	1			-0-
							3	4									
03	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	258	1	11551	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	131	1	5213	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	47	1	1838	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	139	1	5285	3	Y	-0-					-0-
							36	4									

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	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
01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	36	1	1591	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	19	1	834	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	3	Y	-0-					-0-
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	44	1	1759	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	37	1	1437	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	32	1	1213	3	Y	66	22	1			44
							8	4	73	9							

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	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
01	10447	X	5960	-0-	-4487	-0-	89	1	5871	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	6787	-0-	-2649	-0-	108	1	6679	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8003	-0-	-987	-0-	132	1	7871	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7288	-0-	-392	-0-	124	1	7164	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7015	-0-	-487	-0-	121	1	6894	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7297	-0-	-443	-0-	128	1	7169	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	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
01	8866	X	4758	-0-	-4108	-0-	223	1	4354	3	Y	7	7	1			-0-
							173	4	8	9							
02	8008	X	3649	-0-	-4359	-0-	168	1	3416	3	Y	8	8	1			-0-
							56	4	9	9							
03	8866	X	6243	-0-	-2623	-0-	325	1	5869	3	Y	11	11	1			-0-
							37	4	12	9							
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	366	1	6059	3	Y	7	7	1			-0-
							38	4	8	9							
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	455	1	7048	3	Y	48	46	1			2
							36	4	53	9							
06	6030	X	3010	-0-	-3020	-0-	196	1	2784	3	Y	5	7	1			-0-
							24	4	6	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	7444	-0-	-2786	-0-	350	1	6823	3	Y	1	1	1			-0-
							270	4	1	9							
02	8708	X	6027	-0-	-2681	-0-	278	1	5655	3	Y	1	1	1			-0-
							93	4	1	9							
03	8742	X	7010	-0-	-1732	-0-	366	1	6602	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
04	8190	X	5900	-0-	-2290	-0-	331	1	5476	3	Y	54	52	1			2
							34	4	59	9							
05	7781	X	6771	-0-	-1010	-0-	408	1	6327	3	Y	3	5	1			-0-
							33	4	3	9							
06	7200	X	6747	-0-	-453	-0-	440	1	6253	3	Y	-0-					-0-
							54	4									

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	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
01	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	153	1	10048	2	N	-0-					-0-
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	134	1	8279	2	N	-0-					-0-
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	143	1	8518	2	N	-0-					-0-
04	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	155	1	8937	2	N	-0-					-0-
05	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	158	1	8985	2	N	-0-					-0-
*06	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	155	1	8689	2	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	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
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	34	-0-	-741	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	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
01	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	582	1	1114	3	Y	34	1	1			38
							11	4	37	9							
02	1092	X	767	-0-	-325	-0-	155	1	610	3	Y	-0-	38	1			-0-
							2	4									
03	1550	X	1154	-0-	-396	-0-	513	1	637	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	1680	X	1587	-0-	-93	-0-	448	1	1133	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	802	1	1617	3	Y	12					12
							10	4	13	9							
06	1680	X	727	-0-	-953	-0-	326	1	397	3	Y	-0-	4	1			8
							4	4									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	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
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1921	-0-	-319	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
*05	2139	N	1660	-0-	-479	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	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
01	7316	X	144	-0-	-7172	-0-	49	1	94	3	Y	-0-	2	1			4
							1	4									
02	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	1453	1	5701	3	Y	-0-	4	1			-0-
							18	4									
03	6665	X	4712	-0-	-1953	-0-	2093	1	2603	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	5610	X	4226	-0-	-1384	-0-	1194	1	3017	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
05	7316	X	1965	-0-	-5351	-0-	648	1	1306	3	Y	3					3
							8	4	3	9							
06	7080	X	1102	-0-	-5978	-0-	495	1	601	3	Y	-0-	1	1			2
							6	4									

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	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
01	4495	X	1782	-0-	-2713	-0-	77	1	1494	3	Y	138	136	1			7
							59	4	152	9							
02	4620	X	994	-0-	-3626	-0-	40	1	807	3	Y	122	123	1			6
							13	4	134	9							
03	5115	X	3563	-0-	-1552	-0-	170	1	3059	3	Y	286	283	1			9
							19	4	315	9							
04	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	799	1	13215	3	Y	289	290	1			8
							82	4	318	9							
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	256	1	3965	3	Y	167	167	1			8
							20	4	184	9							
*06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	209	1	2972	3	Y	312	294	1			26
							26	4	343	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	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
01	4371	X	3770	-0-	-601	-0-	164	1	3198	3	Y	255	249	1			13
							127	4	281	9							
02	3948	X	3137	-0-	-811	-0-	134	1	2711	3	Y	225	227	1			11
							44	4	248	9							
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	195	1	3512	3	Y	330	331	1			10
							22	4	363	9							
04	3660	X	3393	-0-	-267	-0-	172	1	2855	3	Y	316	317	1			9
							18	4	348	9							
05	3782	X	2067	-0-	-1715	-0-	110	1	1697	3	Y	229	228	1			10
							8	4	252	9							
06	3960	X	1445	-0-	-2515	-0-	75	1	1071	3	Y	263	251	1			22
							10	4	289	9							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	104	1	6869	2	N	-0-					-0-
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	100	1	6175	2	N	-0-					-0-
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	112	1	6691	2	N	-0-					-0-
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	112	1	6473	2	N	-0-					-0-
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	103	1	5879	2	N	-0-					-0-
*06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	109	1	6102	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7006	X	138	-0-	-6868	-0-	6	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							5	4	1	9							
02	6328	X	3203	-0-	-3125	-0-	141	1	2866	3	Y	135	129	1			6
							47	4	149	9							
03	6975	X	4662	-0-	-2313	-0-	243	1	4391	3	Y	-0-	6	1			-0-
							28	4									
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	144	1	2388	3	Y	21	20	1			1
							15	4	23	9							
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	297	1	4596	3	Y	147	141	1			7
							23	4	162	9							
06	4500	X	80	-0-	-4420	-0-	5	1	74	3	Y	-0-	7	1			-0-
							1	4									

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5301	X	1915	-0-	-3386	-0-	90	1	1755	3	Y	-0-					-0-
							70	4									
02	4788	X	1636	-0-	-3152	-0-	76	1	1535	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	5301	X	1897	-0-	-3404	-0-	99	1	1787	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	437	1	7226	3	Y	497	483	1			14
							45	4	547	9							
05	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	282	1	4356	3	Y	268	270	1			12
							22	4	295	9							
*06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	371	1	5279	3	Y	342	325	1			29
							46	4	376	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	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
01	4805	X	2281	-0-	-2524	-0-	100	1	1961	3	Y	129	125	1			7
							78	4	142	9							
02	4340	X	1680	-0-	-2660	-0-	73	1	1484	3	Y	90	93	1			4
							24	4	99	9							
03	3720	X	2174	-0-	-1546	-0-	106	1	1917	3	Y	126	126	1			4
							12	4	139	9							
04	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	299	1	4945	3	Y	582	569	1			17
							31	4	640	9							
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	244	1	3774	3	Y	394	393	1			18
							19	4	433	9							
*06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	342	1	4859	3	Y	421	404	1			35
							42	4	463	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	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
01	6789	X	1569	-0-	-5220	-0-	72	1	1407	3	Y	31	33	1			2
							56	4	34	9							
02	5908	X	1421	-0-	-4487	-0-	62	1	1259	3	Y	72	71	1			3
							21	4	79	9							
03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	354	1	6387	3	Y	315	308	1			10
							40	4	347	9							
04	4380	X	2712	-0-	-1668	-0-	149	1	2464	3	Y	76	84	1			2
							15	4	84	9							
05	4526	X	4280	-0-	-246	-0-	246	1	3810	3	Y	185	179	1			8
							20	4	204	9							
06	6570	X	5310	-0-	-1260	-0-	330	1	4700	3	Y	217	207	1			18
							41	4	239	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	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
01	8091	X	7048	-0-	-1043	-0-	156	1	6849	3	Y	34	86	1			4
							6	4	37	9							
02	6916	X	5821	-0-	-1095	-0-	126	1	5612	3	Y	48	35	1			17
							30	4	53	9							
03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	188	1	8401	3	Y	108	90	1			35
							3	4	119	9							
04	6810	X	6022	-0-	-788	-0-	145	1	5800	3	Y	65	74	1			26
							5	4	72	9							
05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	178	1	6939	3	Y	17	38	1			5
							20	4	19	9							
06	8430	X	6237	-0-	-2193	-0-	160	1	6026	3	Y	10	9	1			6
							40	4	11	9							

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

M O	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
01	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	193	1	12684	2	N	-0-					-0-
02	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	200	1	12356	2	N	-0-					-0-
03	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	244	1	14585	2	N	-0-					-0-
04	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	231	1	13343	2	N	-0-					-0-
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	239	1	13576	2	N	-0-					-0-
*06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	232	1	12992	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	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
01	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	210	1	13818	2	N	-0-					-0-
02	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	146	1	9007	2	N	-0-					-0-
03	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	190	1	11346	2	N	-0-					-0-
04	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	238	1	13739	2	N	-0-					-0-
05	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	244	1	13889	2	N	-0-					-0-
*06	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	289	1	16219	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	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
01	4743	X	3892	-0-	-851	-0-	80	1	3494	3	Y	286	397	1			31
							3	4	315	9							
02	4256	X	735	-0-	-3521	-0-	14	1	599	3	Y	108	101	1			38
							3	4	119	9							
03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	168	1	7534	3	Y	143	135	1			46
							3	4	157	9							
04	4260	X	2141	-0-	-2119	-0-	49	1	1969	3	Y	110	113	1			43
							2	4	121	9							
05	4247	X	2729	-0-	-1518	-0-	63	1	2432	3	Y	207	187	1			63
							6	4	228	9							
06	7620	X	4638	-0-	-2982	-0-	114	1	4306	3	Y	172	123	1			112
							29	4	189	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	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
01	11129	X	9596	-0-	-1533	-0-	213	1	9338	3	Y	34	56	1			4
							8	4	37	9							
02	10052	X	3743	-0-	-6309	-0-	80	1	3566	3	Y	71	50	1			25
							19	4	78	9							
03	10075	X	9124	-0-	-951	-0-	195	1	8728	3	Y	180	147	1			58
							3	4	198	9							
04	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	258	1	10292	3	Y	206	183	1			81
							9	4	227	9							
05	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	262	1	10168	3	Y	93	146	1			28
							28	4	102	9							
06	9300	X	6181	-0-	-3119	-0-	155	1	5890	3	Y	87	59	1			56
							40	4	96	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	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
01	39547	X	39547	-0-	-0-	-0-	592	1	38955	2	N	-0-					-0-
02	34960	X	34960	-0-	-0-	-0-	557	1	34403	2	N	-0-					-0-
03	39943	X	39943	-0-	-0-	-0-	658	1	39285	2	N	-0-					-0-
04	38368	X	38368	-0-	-0-	-0-	652	1	37716	2	N	-0-					-0-
05	38918	X	38918	-0-	-0-	-0-	672	1	38246	2	N	-0-					-0-
*06	36030	X	36030	-0-	-0-	-0-	632	1	35398	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

M O	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
01	52998	X	52998	-0-	-0-	-0-	794	1	52204	2	N	-0-					-0-
02	47996	X	47996	-0-	-0-	-0-	765	1	47231	2	N	-0-					-0-
03	55652	X	55652	-0-	-0-	-0-	916	1	54736	2	N	-0-					-0-
04	53342	X	53342	-0-	-0-	-0-	907	1	52435	2	N	-0-					-0-
05	50468	X	50468	-0-	-0-	-0-	872	1	49596	2	N	-0-					-0-
*06	52784	X	52784	-0-	-0-	-0-	925	1	51859	2	N	-0-					-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 O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	867	-0-	867	867	14	1	853	2	N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	86	-0-	86	953	1	1	85	2	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	953					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	953					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	2	-0-	2	955	2	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

01	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	315	1	20732	2	N	-0-					-0-
02	23957	X	23957	-0-	-0-	-0-	382	1	23575	2	N	-0-					-0-
03	24068	X	24068	-0-	-0-	-0-	396	1	23672	2	N	-0-					-0-
04	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	374	1	21626	2	N	-0-					-0-
05	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	352	1	20016	2	N	-0-					-0-
*06	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	374	1	20975	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

01	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	439	1	8577	3	Y	233	228	1			12
							341	4	256	9							
02	7280	X	4274	-0-	-3006	-0-	192	1	3896	3	Y	111	118	1			5
							64	4	122	9							
03	8060	X	73	-0-	-7987	-0-	4	1	69	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	7800	X	5590	-0-	-2210	-0-	316	1	5216	3	Y	24	23	1			1
							32	4	26	9							
05	8060	X	6360	-0-	-1700	-0-	375	1	5810	3	Y	132	127	1			6
							30	4	145	9							
06	7800	X	665	-0-	-7135	-0-	43	1	616	3	Y	-0-	6	1			-0-
							6	4									

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

01	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	28	1	1838	2	N	-0-					-0-
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	32	1	2001	2	N	-0-					-0-
03	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	29	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	29	1	1705	2	N	-0-					-0-
05	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	28	1	1608	2	N	-0-					-0-
*06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	42	1	2330	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

01	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	231	1	10135	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	151	1	6713	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
03	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	205	1	9170	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	52	1	2085	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	171	1	6635	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*06	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	293	1	11106	3	Y	-0-					-0-
							75	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	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
01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	88	1	5816	2	N	-0-					-0-
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	78	1	4789	2	N	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	74	1	4436	2	N	-0-					-0-
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	94	1	5423	2	N	-0-					-0-
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	103	1	5836	2	N	-0-					-0-
*06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	101	1	5657	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	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
01	38640	X	38640	-0-	-0-	-0-	579	1	38061	2	N	-0-					-0-
02	31896	X	31896	-0-	-0-	-0-	508	1	31388	2	N	-0-					-0-
03	36331	X	36331	-0-	-0-	-0-	598	1	35733	2	N	-0-					-0-
04	34865	X	34865	-0-	-0-	-0-	593	1	34272	2	N	-0-					-0-
05	35584	X	35584	-0-	-0-	-0-	615	1	34969	2	N	-0-					-0-
*06	34085	X	34085	-0-	-0-	-0-	598	1	33487	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	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
01	45887	X	45887	-0-	-0-	-0-	687	1	45200	2	N	-0-					-0-
02	39407	X	39407	-0-	-0-	-0-	628	1	38779	2	N	-0-					-0-
03	46126	X	46126	-0-	-0-	-0-	760	1	45366	2	N	-0-					-0-
04	44010	X	44010	-0-	-0-	-0-	748	1	43262	2	N	-0-					-0-
05	44722	X	44722	-0-	-0-	-0-	773	1	43949	2	N	-0-					-0-
*06	42755	X	42755	-0-	-0-	-0-	750	1	42005	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	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
01	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	323	1	21249	2	N	-0-					-0-
02	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	270	1	16641	2	N	-0-					-0-
03	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	330	1	19705	2	N	-0-					-0-
04	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	332	1	19193	2	N	-0-					-0-
05	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	368	1	20913	2	N	-0-					-0-
*06	19980	X	19980	-0-	-0-	-0-	350	1	19630	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	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
01	22713	X	22713	-0-	-0-	-0-	340	1	22373	2	N	-0-					-0-
02	20032	X	20032	-0-	-0-	-0-	319	1	19713	2	N	-0-					-0-
03	21107	X	21107	-0-	-0-	-0-	348	1	20759	2	N	-0-					-0-
04	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	311	1	17963	2	N	-0-					-0-
05	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	183	1	10409	2	N	-0-					-0-
*06	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	247	1	13864	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	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
01	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	300	1	19727	2	N	-0-					-0-
02	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	283	1	17484	2	N	-0-					-0-
03	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	311	1	18597	2	N	-0-					-0-
04	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	299	1	17299	2	N	-0-					-0-
05	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	249	1	14146	2	N	-0-					-0-
*06	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	247	1	13867	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	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
01	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	298	1	13057	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	201	1	8902	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
03	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	260	1	11678	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	250	1	9985	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	316	1	12261	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
*06	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	248	1	9402	3	Y	-0-					-0-
							63	4									

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	138	1	9106	2	N	-0-					-0-
02	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	121	1	7456	2	N	-0-					-0-
03	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	203	1	12118	2	N	-0-					-0-
04	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	136	1	7890	2	N	-0-					-0-
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	86	1	4892	2	N	-0-					-0-
*06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	72	1	4055	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

01	47988	X	47988	-0-	-0-	-0-	719	1	47269	2	N	-0-					-0-
02	41463	X	41463	-0-	-0-	-0-	661	1	40802	2	N	-0-					-0-
03	47410	X	47410	-0-	-0-	-0-	781	1	46629	2	N	-0-					-0-
04	45796	X	45796	-0-	-0-	-0-	779	1	45017	2	N	-0-					-0-
05	47083	X	47083	-0-	-0-	-0-	813	1	46270	2	N	-0-					-0-
*06	45211	X	45211	-0-	-0-	-0-	793	1	44418	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

01	53909	X	49931	-0-	-3978	-0-	748	1	49183	2	N	-0-					-0-
02	48692	X	44004	-0-	-4688	-0-	701	1	43303	2	N	-0-					-0-
03	53103	X	48784	-0-	-4319	-0-	803	1	47981	2	N	-0-					-0-
04	46884	X	46884	-0-	-0-	-0-	797	1	46087	2	N	-0-					-0-
05	44793	X	44793	-0-	-0-	-0-	774	1	44019	2	N	-0-					-0-
*06	36747	X	36747	-0-	-0-	-0-	644	1	36103	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	88	X	88	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	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
01	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	381	1	16692	3	Y	43	43	1			12
							15	4	47	9							
02	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	296	1	13146	3	Y	27	32	1			7
							70	4	30	9							
03	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	401	1	17957	3	Y	38	33	1			12
							6	4	42	9							
04	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	405	1	16175	3	Y	58	38	1			32
							15	4	64	9							
05	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	382	1	14862	3	Y	66	75	1			23
							42	4	73	9							
*06	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	402	1	15241	3	Y	45	38	1			30
							103	4	50	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

01	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	314	1	20660	2	N	-0-					-0-
02	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	270	1	16693	2	N	-0-					-0-
03	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	292	1	17416	2	N	-0-					-0-
04	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	290	1	16778	2	N	-0-					-0-
05	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	311	1	17713	2	N	-0-					-0-
*06	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	297	1	16651	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

01	47949	X	47949	-0-	-0-	-0-	718	1	47231	2	N	-0-					-0-
02	30281	X	30281	-0-	-0-	-0-	483	1	29798	2	N	-0-					-0-
03	26321	X	26321	-0-	-0-	-0-	433	1	25888	2	N	-0-					-0-
04	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	362	1	20956	2	N	-0-					-0-
05	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	325	1	18474	2	N	-0-					-0-
*06	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	285	1	15960	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

01	46664	X	46664	-0-	-0-	-0-	699	1	45965	2	N	-0-					-0-
02	37345	X	37345	-0-	-0-	-0-	595	1	36750	2	N	-0-					-0-
03	39284	X	39284	-0-	-0-	-0-	647	1	38637	2	N	-0-					-0-
04	37130	X	37130	-0-	-0-	-0-	631	1	36499	2	N	-0-					-0-
05	37310	X	37310	-0-	-0-	-0-	645	1	36665	2	N	-0-					-0-
*06	34677	X	34677	-0-	-0-	-0-	608	1	34069	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

01	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	292	1	19212	2	N	-0-					-0-
02	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	170	1	10480	2	N	-0-					-0-
03	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	142	1	8486	2	N	-0-					-0-
04	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	111	1	6420	2	N	-0-					-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	85	1	4847	2	N	-0-					-0-
*06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	64	1	3608	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	2	N	-0-					-0-
02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	30	1	1864	2	N	-0-					-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	-0-					-0-
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
*06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	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
01	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	210	1	13792	2	N	-0-			-0-
02	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	202	1	12484	2	N	-0-			-0-
03	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	216	1	12911	2	N	-0-			-0-
04	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	212	1	12264	2	N	-0-			-0-
05	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	222	1	12623	2	N	-0-			-0-
*06	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	216	1	12106	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	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
01	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	314	1	20626	2	N	-0-			-0-
02	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	303	1	18691	2	N	-0-			-0-
03	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	346	1	20661	2	N	-0-			-0-
04	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	341	1	19738	2	N	-0-			-0-
05	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	355	1	20184	2	N	-0-			-0-
*06	19747	X	19747	-0-	-0-	-0-	346	1	19401	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

M O	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
01	29055	X	29055	-0-	-0-	-0-	435	1	28620	2	N	-0-			-0-
02	25782	X	25782	-0-	-0-	-0-	411	1	25371	2	N	-0-			-0-
03	28505	X	28505	-0-	-0-	-0-	469	1	28036	2	N	-0-			-0-
04	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	463	1	26754	2	N	-0-			-0-
05	27623	X	27623	-0-	-0-	-0-	477	1	27146	2	N	-0-			-0-
*06	26232	X	26232	-0-	-0-	-0-	460	1	25772	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	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
01	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	208	1	13659	2	N	-0-			-0-
02	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	189	1	11654	2	N	-0-			-0-
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	170	1	10169	2	N	-0-			-0-
04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	242	1	13973	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	194	1	11059	2	N	-0-			-0-
*06	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	193	1	10824	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	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
01	28361	X	28361	-0-	-0-	-0-	425	1	27936	2	N	-0-			-0-
02	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	233	1	14388	2	N	-0-			-0-
03	33265	X	33265	-0-	-0-	-0-	548	1	32717	2	N	-0-			-0-
04	27756	X	27756	-0-	-0-	-0-	472	1	27284	2	N	-0-			-0-
05	27680	X	27680	-0-	-0-	-0-	478	1	27202	2	N	-0-			-0-
*06	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	443	1	24837	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	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
01	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	279	1	18376	2	N	-0-			-0-
02	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	290	1	17899	2	N	-0-			-0-
03	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	318	1	18963	2	N	-0-			-0-
04	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	299	1	17305	2	N	-0-			-0-
05	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	218	1	12401	2	N	-0-			-0-
*06	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	122	1	6811	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

M O	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
01	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	335	1	22058	2	N	-0-			-0-
02	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	297	1	18308	2	N	-0-			-0-
03	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	380	1	22691	2	N	-0-			-0-
04	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	352	1	20324	2	N	-0-			-0-
05	22061	X	22061	-0-	-0-	-0-	381	1	21680	2	N	-0-			-0-
*06	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	362	1	20288	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	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
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	41	1	2692	2	N	-0-					-0-
02	346	X	346	-0-	-0-	-0-	6	1	340	2	N	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	51	1	3019	2	N	-0-					-0-
04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	125	1	7203	2	N	-0-					-0-
05	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	143	1	8155	2	N	-0-					-0-
*06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	117	1	6573	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

01	65640	X	65640	-0-	-0-	-0-	983	1	64657	2	N	-0-					-0-
02	49032	X	49032	-0-	-0-	-0-	781	1	48251	2	N	-0-					-0-
03	48200	X	48200	-0-	-0-	-0-	794	1	47406	2	N	-0-					-0-
04	42898	X	42898	-0-	-0-	-0-	729	1	42169	2	N	-0-					-0-
05	43856	X	43856	-0-	-0-	-0-	758	1	43098	2	N	-0-					-0-
*06	38614	X	38614	-0-	-0-	-0-	677	1	37937	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

01	47073	X	47073	-0-	-0-	-0-	705	1	46368	2	N	-0-					-0-
02	36741	X	36741	-0-	-0-	-0-	586	1	36155	2	N	-0-					-0-
03	38880	X	38880	-0-	-0-	-0-	640	1	38240	2	N	-0-					-0-
04	36527	X	36527	-0-	-0-	-0-	621	1	35906	2	N	-0-					-0-
05	36356	X	36356	-0-	-0-	-0-	628	1	35728	2	N	-0-					-0-
*06	33995	X	33995	-0-	-0-	-0-	596	1	33399	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

01	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	211	1	13889	2	N	-0-					-0-
02	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	196	1	12083	2	N	-0-					-0-
03	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	213	1	12744	2	N	-0-					-0-
04	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	203	1	11757	2	N	-0-					-0-
05	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	204	1	11602	2	N	-0-					-0-
*06	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	193	1	10832	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

01 DLQ G-10	16318	-0-	16318	65719	363	1	15917	3	Y	22	26	1	6				
					14	4	24	9									
02 DLQ G-10	11420	-0-	11420	77139	250	1	11107	3	Y	4	9	1	1				
					59	4	4	9									
03 DLQ G-10	18278	-0-	18278	95417	398	1	17860	3	Y	12	9	1	4				
					7	4	13	9									
04	111489	X	16072	-0-	-95417	-0-	392	1	15644	3	Y	20	13	1	11		
							14	4	22	9							
05	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	409	1	15904	3	Y	19	23	1	7		
							45	4	21	9							
06	17700	X	15147	-0-	-2553	-0-	386	1	14641	3	Y	19	13	1	13		
							99	4	21	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	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
01	DLQ G-10		4312	-0-	4312	16968	96	1	4177	3	Y	33	37	1			9
							3	4	36	9							
02	DLQ G-10		2038	-0-	2038	19006	44	1	1954	3	Y	27	29	1			7
							10	4	30	9							
03	DLQ G-10		5691	-0-	5691	24697	123	1	5509	3	Y	52	43	1			16
							2	4	57	9							
04	28786	X	4089	-0-	-24697	-0-	99	1	3941	3	Y	42	35	1			23
							3	4	46	9							
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	102	1	3963	3	Y	25	39	1			9
							11	4	28	9							
06	5520	X	3831	-0-	-1689	-0-	97	1	3679	3	Y	27	18	1			18
							25	4	30	9							

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	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
01	DLQ G-10		1237	-0-	1237	5024	28	1	1208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	DLQ G-10		861	-0-	861	5885	19	1	838	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	DLQ G-10		1320	-0-	1320	7205	29	1	1291	3	Y	-0-					-0-
04	8203	X	998	-0-	-7205	-0-	24	1	973	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	973	X	973	-0-	-0-	-0-	24	1	946	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	1290	X	895	-0-	-395	-0-	23	1	866	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

M O	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
01	DLQ G-10		14890	-0-	14890	59479	332	1	14545	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	DLQ G-10		12314	-0-	12314	71793	271	1	11980	3	Y	-0-					-0-
							63	4									
03	DLQ G-10		14854	-0-	14854	86647	324	1	14524	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	100685	X	14038	-0-	-86647	-0-	343	1	13683	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
05	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	366	1	14219	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
06	14400	X	13649	-0-	-751	-0-	348	1	13212	3	Y	-0-					-0-
							89	4									

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	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
01	41232	X	41232	-0-	-0-	-0-	617	1	40615	2	N	-0-					-0-
02	34593	X	34593	-0-	-0-	-0-	551	1	34042	2	N	-0-					-0-
03	41091	X	41091	-0-	-0-	-0-	677	1	40414	2	N	-0-					-0-
04	39228	X	39228	-0-	-0-	-0-	667	1	38561	2	N	-0-					-0-
05	39535	X	39535	-0-	-0-	-0-	683	1	38852	2	N	-0-					-0-
*06	37359	X	37359	-0-	-0-	-0-	655	1	36704	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	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
01	29595	X	29595	-0-	-0-	-0-	443	1	29152	2	N	-0-					-0-
02	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	410	1	25290	2	N	-0-					-0-
03	30094	X	30094	-0-	-0-	-0-	496	1	29598	2	N	-0-					-0-
04	29377	X	29377	-0-	-0-	-0-	499	1	28878	2	N	-0-					-0-
05	30069	X	30069	-0-	-0-	-0-	519	1	29550	2	N	-0-					-0-
*06	28926	X	28926	-0-	-0-	-0-	507	1	28419	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	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
01	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	281	1	18477	2	N	-0-			-0-
02	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	253	1	15607	2	N	-0-			-0-
03	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	271	1	16168	2	N	-0-			-0-
04	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	263	1	15220	2	N	-0-			-0-
05	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	269	1	15283	2	N	-0-			-0-
*06	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	259	1	14489	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

M O	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
01	47836	X	47836	-0-	-0-	-0-	716	1	47120	2	N	-0-			-0-
02	41671	X	41671	-0-	-0-	-0-	664	1	41007	2	N	-0-			-0-
03	47510	X	47510	-0-	-0-	-0-	782	1	46728	2	N	-0-			-0-
04	45692	X	45692	-0-	-0-	-0-	777	1	44915	2	N	-0-			-0-
05	46102	X	46102	-0-	-0-	-0-	796	1	45306	2	N	-0-			-0-
*06	43649	X	43649	-0-	-0-	-0-	765	1	42884	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M O	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
01	31293	X	31293	-0-	-0-	-0-	469	1	30824	2	N	-0-			-0-
02	27607	X	27607	-0-	-0-	-0-	440	1	27167	2	N	-0-			-0-
03	29174	X	29174	-0-	-0-	-0-	480	1	28694	2	N	-0-			-0-
04	28614	X	28614	-0-	-0-	-0-	486	1	28128	2	N	-0-			-0-
05	21167	X	21167	-0-	-0-	-0-	366	1	20801	2	N	-0-			-0-
*06	26255	X	26255	-0-	-0-	-0-	460	1	25795	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	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
01	33867	X	33867	-0-	-0-	-0-	507	1	33360	2	N	-0-			-0-
02	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	466	1	28790	2	N	-0-			-0-
03	33092	X	33092	-0-	-0-	-0-	545	1	32547	2	N	-0-			-0-
04	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	521	1	30144	2	N	-0-			-0-
05	31275	X	31275	-0-	-0-	-0-	540	1	30735	2	N	-0-			-0-
*06	29862	X	29862	-0-	-0-	-0-	524	1	29338	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

M O	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
01	46674	X	46674	-0-	-0-	-0-	699	1	45975	2	N	-0-			-0-
02	37126	X	37126	-0-	-0-	-0-	592	1	36534	2	N	-0-			-0-
03	46935	X	46935	-0-	-0-	-0-	773	1	46162	2	N	-0-			-0-
04	43173	X	43173	-0-	-0-	-0-	734	1	42439	2	N	-0-			-0-
05	45861	X	45861	-0-	-0-	-0-	792	1	45069	2	N	-0-			-0-
*06	41563	X	41563	-0-	-0-	-0-	729	1	40834	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	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
01	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	317	1	20877	2	N	-0-			-0-
02	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	304	1	18750	2	N	-0-			-0-
03	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	342	1	20428	2	N	-0-			-0-
04	19825	X	19825	-0-	-0-	-0-	337	1	19488	2	N	-0-			-0-
05	19916	X	19916	-0-	-0-	-0-	344	1	19572	2	N	-0-			-0-
*06	18886	X	18886	-0-	-0-	-0-	331	1	18555	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

M O	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
01	35247	X	35247	-0-	-0-	-0-	528	1	34719	2	N	-0-			-0-
02	29740	X	29740	-0-	-0-	-0-	474	1	29266	2	N	-0-			-0-
03	33658	X	33658	-0-	-0-	-0-	554	1	33104	2	N	-0-			-0-
04	32424	X	32424	-0-	-0-	-0-	551	1	31873	2	N	-0-			-0-
05	32233	X	32233	-0-	-0-	-0-	557	1	31676	2	N	-0-			-0-
*06	31755	X	31755	-0-	-0-	-0-	557	1	31198	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

M O	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
01	39150	X	39150	-0-	-0-	-0-	586	1	38564	2	N	-0-			-0-
02	34563	X	34563	-0-	-0-	-0-	551	1	34012	2	N	-0-			-0-
03	40638	X	40638	-0-	-0-	-0-	669	1	39969	2	N	-0-			-0-
04	37363	X	37363	-0-	-0-	-0-	635	1	36728	2	N	-0-			-0-
05	36878	X	36878	-0-	-0-	-0-	637	1	36241	2	N	-0-			-0-
*06	35481	X	35481	-0-	-0-	-0-	622	1	34859	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

M O	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
01	39438	X	39438	-0-	-0-	-0-	591	1	38847	2	N	-0-			-0-
02	32420	X	32420	-0-	-0-	-0-	517	1	31903	2	N	-0-			-0-
03	37718	X	37718	-0-	-0-	-0-	621	1	37097	2	N	-0-			-0-
04	34236	X	34236	-0-	-0-	-0-	582	1	33654	2	N	-0-			-0-
05	34730	X	34730	-0-	-0-	-0-	600	1	34130	2	N	-0-			-0-
*06	36013	X	36013	-0-	-0-	-0-	631	1	35382	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

M O	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
01	40300	X	40300	-0-	-0-	-0-	603	1	39697	2	N	-0-			-0-
02	34292	X	34292	-0-	-0-	-0-	547	1	33745	2	N	-0-			-0-
03	38774	X	38774	-0-	-0-	-0-	639	1	38135	2	N	-0-			-0-
04	34792	X	34792	-0-	-0-	-0-	592	1	34200	2	N	-0-			-0-
05	35573	X	35573	-0-	-0-	-0-	615	1	34958	2	N	-0-			-0-
*06	33882	X	33882	-0-	-0-	-0-	594	1	33288	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	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
01	42757	X	42757	-0-	-0-	-0-	640	1	42117	2	N	-0-			-0-
02	37173	X	37173	-0-	-0-	-0-	592	1	36581	2	N	-0-			-0-
03	42274	X	42274	-0-	-0-	-0-	696	1	41578	2	N	-0-			-0-
04	39898	X	39898	-0-	-0-	-0-	678	1	39220	2	N	-0-			-0-
05	40172	X	40172	-0-	-0-	-0-	694	1	39478	2	N	-0-			-0-
*06	38147	X	38147	-0-	-0-	-0-	669	1	37478	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	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
01	40515	X	40515	-0-	-0-	-0-	607	1	39908	2	N	-0-			-0-
02	34308	X	34308	-0-	-0-	-0-	547	1	33761	2	N	-0-			-0-
03	40473	X	40473	-0-	-0-	-0-	666	1	39807	2	N	-0-			-0-
04	35851	X	35851	-0-	-0-	-0-	610	1	35241	2	N	-0-			-0-
05	33477	X	33477	-0-	-0-	-0-	578	1	32899	2	N	-0-			-0-
*06	27757	X	27757	-0-	-0-	-0-	487	1	27270	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

M O	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
01	55447	X	55447	-0-	-0-	-0-	830	1	54617	2	N	-0-			-0-
02	38738	X	38738	-0-	-0-	-0-	617	1	38121	2	N	-0-			-0-
03	56840	X	56840	-0-	-0-	-0-	936	1	55904	2	N	-0-			-0-
04	51049	X	51049	-0-	-0-	-0-	868	1	50181	2	N	-0-			-0-
05	50949	X	50949	-0-	-0-	-0-	880	1	50069	2	N	-0-			-0-
*06	47991	X	47991	-0-	-0-	-0-	841	1	47150	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

M O	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
01	61974	X	61974	-0-	-0-	-0-	928	1	61046	2	N	-0-			-0-
02	46094	X	46094	-0-	-0-	-0-	735	1	45359	2	N	-0-			-0-
03	45297	X	45297	-0-	-0-	-0-	746	1	44551	2	N	-0-			-0-
04	41711	X	41711	-0-	-0-	-0-	709	1	41002	2	N	-0-			-0-
05	39838	X	39838	-0-	-0-	-0-	688	1	39150	2	N	-0-			-0-
*06	36748	X	36748	-0-	-0-	-0-	644	1	36104	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	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
01	DLQ G-10		16483	-0-	16483	68318	367	1	16098	3	Y	3	13	1			1
							15	4	3	9							
02	DLQ G-10		12681	-0-	12681	80999	279	1	12334	3	Y	3	3	1			1
							65	4	3	9							
03	DLQ G-10		16252	-0-	16252	97251	354	1	15882	3	Y	9	7	1			3
							6	4	10	9							
04	112056	X	14805	-0-	-97251	-0-	360	1	14384	3	Y	44	23	1			24
							13	4	48	9							
05	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	381	1	14826	3	Y	34	46	1			12
							42	4	37	9							
06	15960	X	14229	-0-	-1731	-0-	362	1	13741	3	Y	30	22	1			20
							93	4	33	9							

BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	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
01	DLQ G-10		18551	-0-	18551	75784	413	1	18118	3	Y	3	3	1			1
							17	4	3	9							
02	DLQ G-10		14322	-0-	14322	90106	314	1	13930	3	Y	4	4	1			1
							74	4	4	9							
03	DLQ G-10		18437	-0-	18437	108543	402	1	18028	3	Y	-0-	1	1			-0-
							7	4									
04	124264	X	15721	-0-	-108543	-0-	384	1	15323	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	433	1	16848	3	Y	1	1	1			-0-
							48	4	1	9							
06	17940	X	15648	-0-	-2292	-0-	399	1	15147	3	Y	-0-					-0-
							102	4									

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

M O	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
01	40703	X	22611	-0-	-18092	-0-	41	1	22570	2	N	-0-					-0-
02	55160	X	37864	-0-	-17296	-0-	40	1	37824	2	N	-0-					-0-
03	61070	X	46743	-0-	-14327	-0-	42	1	46701	2	N	-0-					-0-
04	59100	X	40510	-0-	-18590	-0-	40	1	40470	2	N	-0-					-0-
*05	41912	X	37103	-0-	-4809	-0-	40	1	37063	2	N	-0-					-0-
06	45240	X	39489	-0-	-5751	-0-	307	1	39182	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

M O	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
01	59923	X	52253	-0-	-7670	-0-	782	1	51471	2	N	-0-					-0-
02	54124	X	46393	-0-	-7731	-0-	739	1	45654	2	N	-0-					-0-
03	57350	X	50397	-0-	-6953	-0-	830	1	49567	2	N	-0-					-0-
04	54960	X	47707	-0-	-7253	-0-	811	1	46896	2	N	-0-					-0-
05	55583	X	48010	-0-	-7573	-0-	829	1	47181	2	N	-0-					-0-
06	50580	X	45413	-0-	-5167	-0-	796	1	44617	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

M O	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
01	34379	X	30050	-0-	-4329	-0-	450	1	29600	2	N	-0-					-0-
02	30632	X	26993	-0-	-3639	-0-	430	1	26563	2	N	-0-					-0-
03	32612	X	29350	-0-	-3262	-0-	483	1	28867	2	N	-0-					-0-
04	31170	X	27844	-0-	-3326	-0-	473	1	27371	2	N	-0-					-0-
05	31651	X	28191	-0-	-3460	-0-	487	1	27704	2	N	-0-					-0-
06	29070	X	26837	-0-	-2233	-0-	470	1	26367	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

M O	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
01	33945	X	30095	-0-	-3850	-0-	451	1	29644	2	N	-0-			-0-
02	30660	X	24407	-0-	-6253	-0-	389	1	24018	2	N	-0-			-0-
03	32736	X	31279	-0-	-1457	-0-	515	1	30764	2	N	-0-			-0-
04	31290	X	28457	-0-	-2833	-0-	484	1	27973	2	N	-0-			-0-
05	31744	X	28720	-0-	-3024	-0-	496	1	28224	2	N	-0-			-0-
06	30270	X	27091	-0-	-3179	-0-	475	1	26616	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

M O	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
01	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	35	1	19007	2	N	-0-			-0-
02	46368	X	29059	-0-	-17309	-0-	31	1	29028	2	N	-0-			-0-
03	51336	X	32086	-0-	-19250	-0-	29	1	32057	2	N	-0-			-0-
04	49680	X	27909	-0-	-21771	-0-	28	1	27881	2	N	-0-			-0-
*05	37417	X	25823	-0-	-11594	-0-	28	1	25795	2	N	-0-			-0-
06	31140	X	31090	-0-	-50	-0-	242	1	30848	2	N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45167	X	39434	-0-	-5733	-0-	590	1	38844	2	N	-0-			-0-
02	40488	X	32982	-0-	-7506	-0-	526	1	32456	2	N	-0-			-0-
03	42873	X	38499	-0-	-4374	-0-	634	1	37865	2	N	-0-			-0-
04	41340	X	35621	-0-	-5719	-0-	606	1	35015	2	N	-0-			-0-
05	42036	X	36501	-0-	-5535	-0-	631	1	35870	2	N	-0-			-0-
06	38160	X	36431	-0-	-1729	-0-	639	1	35792	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

M O	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
01	63178	X	53705	-0-	-9473	-0-	804	1	52901	2	N	-0-			-0-
02	55188	X	47650	-0-	-7538	-0-	759	1	46891	2	N	-0-			-0-
03	58931	X	53816	-0-	-5115	-0-	886	1	52930	2	N	-0-			-0-
04	54600	X	49831	-0-	-4769	-0-	847	1	48984	2	N	-0-			-0-
05	55800	X	49793	-0-	-6007	-0-	860	1	48933	2	N	-0-			-0-
06	52080	X	47222	-0-	-4858	-0-	828	1	46394	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

M O	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
01	55955	X	42261	-0-	-13694	-0-	633	1	41628	2	N	-0-			-0-
02	52240	X	52240	-0-	-0-	-0-	833	1	51407	2	N	-0-			-0-
03	55959	X	55959	-0-	-0-	-0-	922	1	55037	2	N	-0-			-0-
04	49700	X	49700	-0-	-0-	-0-	845	1	48855	2	N	-0-			-0-
05	57846	X	48547	-0-	-9299	-0-	839	1	47708	2	N	-0-			-0-
06	55980	X	45006	-0-	-10974	-0-	789	1	44217	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

M O	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
01	57040	X	48946	-0-	-8094	-0-	733	1	48213	2	N	-0-			-0-
02	50456	X	42842	-0-	-7614	-0-	683	1	42159	2	N	-0-			-0-
03	53661	X	46233	-0-	-7428	-0-	761	1	45472	2	N	-0-			-0-
04	50550	X	43860	-0-	-6690	-0-	746	1	43114	2	N	-0-			-0-
05	50716	X	44247	-0-	-6469	-0-	764	1	43483	2	N	-0-			-0-
06	47370	X	41652	-0-	-5718	-0-	730	1	40922	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

M O	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
01	62403	X	52254	-0-	-10149	-0-	782	1	51472	2	N	-0-			-0-
02	54544	X	47134	-0-	-7410	-0-	751	1	46383	2	N	-0-			-0-
03	57939	X	54084	-0-	-3855	-0-	891	1	53193	2	N	-0-			-0-
04	55052	X	55052	-0-	-0-	-0-	936	1	54116	2	N	-0-			-0-
05	57316	X	57316	-0-	-0-	-0-	990	1	56326	2	N	-0-			-0-
*06	54742	X	54742	-0-	-0-	-0-	960	1	53782	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

M O	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
01	61194	X	58784	-0-	-2410	-0-	880	1	57904	2	N	-0-					-0-
02	53340	X	51303	-0-	-2037	-0-	818	1	50485	2	N	-0-					-0-
03	58621	X	54558	-0-	-4063	-0-	898	1	53660	2	N	-0-					-0-
04	56880	X	52177	-0-	-4703	-0-	887	1	51290	2	N	-0-					-0-
05	58776	X	52587	-0-	-6189	-0-	909	1	51678	2	N	-0-					-0-
06	56880	X	50238	-0-	-6642	-0-	881	1	49357	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

M O	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
01	29994	X	29994	-0-	-0-	-0-	55	1	29939	2	N	-0-					-0-
02	76244	X	46848	-0-	-29396	-0-	50	1	46798	2	N	-0-					-0-
03	84413	X	48400	-0-	-36013	-0-	44	1	48356	2	N	-0-					-0-
04	81690	X	44060	-0-	-37630	-0-	44	1	44016	2	N	-0-					-0-
*05	64821	X	44389	-0-	-20432	-0-	47	1	44342	2	N	-0-					-0-
06	50190	X	45207	-0-	-4983	-0-	351	1	44856	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

M O	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
01	29591	X	29591	-0-	-0-	-0-	54	1	29537	2	N	-0-					-0-
02	85008	X	49159	-0-	-35849	-0-	52	1	49107	2	N	-0-					-0-
03	94116	X	60009	-0-	-34107	-0-	54	1	59955	2	N	-0-					-0-
04	91080	X	50716	-0-	-40364	-0-	51	1	50665	2	N	-0-					-0-
*05	64976	X	51225	-0-	-13751	-0-	55	1	51170	2	N	-0-					-0-
06	58080	X	52113	-0-	-5967	-0-	405	1	51708	2	N	-0-					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

M O	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
01	DLQ G-10		48780	-0-	48780	202810	1085	1	47552	3	Y	92	97	1			26
							42	4	101	9							
02	DLQ G-10		37834	-0-	37834	240644	829	1	36743	3	Y	61	71	1			16
							195	4	67	9							
03	DLQ G-10		46020	-0-	46020	286664	1003	1	44947	3	Y	48	49	1			15
							17	4	53	9							
04	328638	X	41974	-0-	-286664	-0-	1023	1	40830	3	Y	77	50	1			42
							36	4	85	9							
05	42874	X	42874	-0-	-0-	-0-	1071	1	41614	3	Y	65	84	1			23
							117	4	72	9							
06	47220	X	38929	-0-	-8291	-0-	992	1	37618	3	Y	60	43	1			40
							253	4	66	9							

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

M O	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
01	DLQ G-10		62965	-0-	62965	264983	1393	1	61039	3	Y	435	459	1			122
							54	4	479	9							
02	DLQ G-10		52263	-0-	52263	317246	1139	1	50554	3	Y	273	324	1			71
							270	4	300	9							
03	DLQ G-10		57207	-0-	57207	374453	1243	1	55697	3	Y	224	226	1			69
							21	4	246	9							
04	427814	X	53361	-0-	-374453	-0-	1292	1	51594	3	Y	389	246	1			212
							47	4	428	9							
05	49008	X	49008	-0-	-0-	-0-	1217	1	47302	3	Y	323	421	1			114
							134	4	355	9							
06	60930	X	49956	-0-	-10974	-0-	1267	1	48061	3	Y	276	206	1			184
							324	4	304	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

M O	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
01	63271	X	49113	-0-	-14158	-0-	735	1	48378	2	N	-0-			-0-
02	53984	X	45228	-0-	-8756	-0-	721	1	44507	2	N	-0-			-0-
03	55397	X	52223	-0-	-3174	-0-	860	1	51363	2	N	-0-			-0-
04	52530	X	49564	-0-	-2966	-0-	843	1	48721	2	N	-0-			-0-
05	53165	X	50020	-0-	-3145	-0-	864	1	49156	2	N	-0-			-0-
06	50550	X	46435	-0-	-4115	-0-	814	1	45621	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

01	46686	X	36506	-0-	-10180	-0-	547	1	35959	2	N	-0-			-0-
02	40516	X	34550	-0-	-5966	-0-	551	1	33999	2	N	-0-			-0-
03	42253	X	40804	-0-	-1449	-0-	672	1	40132	2	N	-0-			-0-
04	38610	X	38528	-0-	-82	-0-	655	1	37873	2	N	-0-			-0-
05	39958	X	39958	-0-	-0-	-0-	690	1	39268	2	N	-0-			-0-
06	39480	X	37662	-0-	-1818	-0-	660	1	37002	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

01	79267	X	66202	-0-	-13065	-0-	991	1	65211	2	N	-0-			-0-
02	69468	X	59967	-0-	-9501	-0-	956	1	59011	2	N	-0-			-0-
03	74617	X	67677	-0-	-6940	-0-	1114	1	66563	2	N	-0-			-0-
04	69300	X	64816	-0-	-4484	-0-	1102	1	63714	2	N	-0-			-0-
05	70184	X	65179	-0-	-5005	-0-	1126	1	64053	2	N	-0-			-0-
06	65490	X	61911	-0-	-3579	-0-	1085	1	60826	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

01	72447	X	60149	-0-	-12298	-0-	901	1	59248	2	N	-0-			-0-
02	63532	X	54192	-0-	-9340	-0-	864	1	53328	2	N	-0-			-0-
03	68293	X	61992	-0-	-6301	-0-	1021	1	60971	2	N	-0-			-0-
04	63390	X	57117	-0-	-6273	-0-	971	1	56146	2	N	-0-			-0-
05	63922	X	59154	-0-	-4768	-0-	1022	1	58132	2	N	-0-			-0-
06	60000	X	56259	-0-	-3741	-0-	986	1	55273	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

01	52018	X	43912	-0-	-8106	-0-	658	1	43254	2	N	-0-			-0-
02	45416	X	37879	-0-	-7537	-0-	604	1	37275	2	N	-0-			-0-
03	48484	X	41697	-0-	-6787	-0-	687	1	41010	2	N	-0-			-0-
04	44820	X	39733	-0-	-5087	-0-	676	1	39057	2	N	-0-			-0-
05	45508	X	39767	-0-	-5741	-0-	687	1	39080	2	N	-0-			-0-
06	42510	X	37587	-0-	-4923	-0-	659	1	36928	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

01	82274	X	65421	-0-	-16853	-0-	980	1	64441	2	N	-0-			-0-
02	70924	X	59910	-0-	-11014	-0-	955	1	58955	2	N	-0-			-0-
03	75051	X	67953	-0-	-7098	-0-	1119	1	66834	2	N	-0-			-0-
04	70290	X	64986	-0-	-5304	-0-	1105	1	63881	2	N	-0-			-0-
05	70928	X	66138	-0-	-4790	-0-	1143	1	64995	2	N	-0-			-0-
06	65760	X	62448	-0-	-3312	-0-	1095	1	61353	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

01	80228	X	64204	-0-	-16024	-0-	64204	2			N	-0-			-0-
02	71428	X	55841	-0-	-15587	-0-	357	1	55484	2	N	-0-			-0-
03	71021	X	57334	-0-	-13687	-0-	434	1	56900	2	N	-0-			-0-
04	67260	X	52587	-0-	-14673	-0-	410	1	52177	2	N	-0-			-0-
05	66991	X	55787	-0-	-11204	-0-	441	1	55346	2	N	-0-			-0-
06	62130	X	53072	-0-	-9058	-0-	453	1	52619	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

M O	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
01	97247	X	72919	-0-	-24328	-0-	1092	1	71827	2	N	-0-			-0-
02	83272	X	65792	-0-	-17480	-0-	1049	1	64743	2	N	-0-			-0-
03	87048	X	73050	-0-	-13998	-0-	1203	1	71847	2	N	-0-			-0-
04	79080	X	68982	-0-	-10098	-0-	1173	1	67809	2	N	-0-			-0-
05	78182	X	69454	-0-	-8728	-0-	1200	1	68254	2	N	-0-			-0-
06	70680	X	64308	-0-	-6372	-0-	1127	1	63181	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

01	85808	X	71763	-0-	-14045	-0-	1075	1	70688	2	N	-0-			-0-
02	75516	X	65699	-0-	-9817	-0-	1047	1	64652	2	N	-0-			-0-
03	82212	X	73216	-0-	-8996	-0-	1206	1	72010	2	N	-0-			-0-
04	76050	X	69462	-0-	-6588	-0-	1181	1	68281	2	N	-0-			-0-
05	76973	X	69984	-0-	-6989	-0-	1209	1	68775	2	N	-0-			-0-
06	70860	X	66398	-0-	-4462	-0-	1164	1	65234	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

01	72757	X	60441	-0-	-12316	-0-	905	1	59536	2	N	-0-			-0-
02	63224	X	54184	-0-	-9040	-0-	864	1	53320	2	N	-0-			-0-
03	67487	X	59960	-0-	-7527	-0-	987	1	58973	2	N	-0-			-0-
04	62670	X	57337	-0-	-5333	-0-	975	1	56362	2	N	-0-			-0-
05	62899	X	57641	-0-	-5258	-0-	996	1	56645	2	N	-0-			-0-
06	58500	X	54162	-0-	-4338	-0-	950	1	53212	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

01	77810	X	63753	-0-	-14057	-0-	955	1	62798	2	N	-0-			-0-
02	68040	X	57152	-0-	-10888	-0-	911	1	56241	2	N	-0-			-0-
03	72571	X	63805	-0-	-8766	-0-	1051	1	62754	2	N	-0-			-0-
04	66750	X	60735	-0-	-6015	-0-	1033	1	59702	2	N	-0-			-0-
05	67208	X	60897	-0-	-6311	-0-	1052	1	59845	2	N	-0-			-0-
06	61740	X	57225	-0-	-4515	-0-	1003	1	56222	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

01	59582	X	42848	-0-	-16734	-0-	42848	2			N	-0-			-0-
02	49000	X	45436	-0-	-3564	-0-	290	1	45146	2	N	-0-			-0-
03	49042	X	47869	-0-	-1173	-0-	362	1	47507	2	N	-0-			-0-
04	51946	X	51946	-0-	-0-	-0-	405	1	51541	2	N	-0-			-0-
05	51844	X	51844	-0-	-0-	-0-	410	1	51434	2	N	-0-			-0-
*06	49658	X	49658	-0-	-0-	-0-	423	1	49235	2	N	-0-			-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

01	48298	X	37449	-0-	-10849	-0-	913	1	36536	2	N	-0-			-0-
02	42672	X	42049	-0-	-623	-0-	1266	1	40783	2	N	-0-			-0-
03	45849	X	29690	-0-	-16159	-0-	1116	1	28574	2	N	-0-			-0-
04	44160	X	38215	-0-	-5945	-0-	1160	1	37055	2	N	-0-			-0-
*05	46562	X	40281	-0-	-6281	-0-	1275	1	39006	2	N	-0-			-0-
06	45060	X	37315	-0-	-7745	-0-	1352	1	35963	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

01	42507	X	42507	-0-	-0-	-0-	77	1	42430	2	N	-0-			-0-
02	112588	X	72386	-0-	-40202	-0-	77	1	72309	2	N	-0-			-0-
03	124651	X	86381	-0-	-38270	-0-	78	1	86303	2	N	-0-			-0-
04	120630	X	66925	-0-	-53705	-0-	67	1	66858	2	N	-0-			-0-
*05	91202	X	58209	-0-	-32993	-0-	62	1	58147	2	N	-0-			-0-
06	83580	X	65731	-0-	-17849	-0-	511	1	65220	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

M O	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
01	25544	X	16562	-0-	-8982	-0-	404	1	16158	2	N	-0-			-0-
02	22820	X	19677	-0-	-3143	-0-	593	1	19084	2	N	-0-			-0-
03	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	948	1	24257	2	N	-0-			-0-
04	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	686	1	21892	2	N	-0-			-0-
*05	21793	X	21360	-0-	-433	-0-	676	1	20684	2	N	-0-			-0-
06	24390	X	19767	-0-	-4623	-0-	716	1	19051	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

01	48107	X	48107	-0-	-0-	-0-	88	1	48019	2	N	-0-			-0-
02	125860	X	81656	-0-	-44204	-0-	87	1	81569	2	N	-0-			-0-
03	139345	X	114757	-0-	-24588	-0-	104	1	114653	2	N	-0-			-0-
04	134850	X	96064	-0-	-38786	-0-	96	1	95968	2	N	-0-			-0-
*05	102517	X	87512	-0-	-15005	-0-	93	1	87419	2	N	-0-			-0-
06	111060	X	90816	-0-	-20244	-0-	706	1	90110	2	N	-0-			-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

01	82919	X	82919	-0-	-0-	-0-	2	1	82917	2	N	-0-			-0-
02	28028	X	17729	-0-	-10299	-0-	17729	2			N	-0-			-0-
03	31031	X	17515	-0-	-13516	-0-	17515	2			N	-0-			-0-
04	80250	X	18943	-0-	-61307	-0-	1351	1	17592	2	N	-0-			-0-
*05	82925	X	23769	-0-	-59156	-0-	3471	1	20298	2	N	-0-			-0-
06	80250	X	22011	-0-	-58239	-0-	3139	1	18872	2	N	-0-			-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

01	101469	X	101469	-0-	-0-	-0-	2	1	101467	2	N	-0-			-0-
02	32256	X	23370	-0-	-8886	-0-	23370	2			N	-0-			-0-
03	35712	X	22890	-0-	-12822	-0-	22890	2			N	-0-			-0-
04	98190	X	24269	-0-	-73921	-0-	1731	1	22538	2	N	-0-			-0-
*05	101463	X	31011	-0-	-70452	-0-	4529	1	26482	2	N	-0-			-0-
06	98190	X	28346	-0-	-69844	-0-	4043	1	24303	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

01	28095	X	28095	-0-	-0-	-0-	51	1	28044	2	N	-0-			-0-
02	86240	X	38772	-0-	-47468	-0-	41	1	38731	2	N	-0-			-0-
03	95480	X	40100	-0-	-55380	-0-	36	1	40064	2	N	-0-			-0-
04	92400	X	34911	-0-	-57489	-0-	35	1	34876	2	N	-0-			-0-
*05	64108	X	30645	-0-	-33463	-0-	33	1	30612	2	N	-0-			-0-
06	41550	X	37500	-0-	-4050	-0-	291	1	37209	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

01	89032	X	67761	-0-	-21271	-0-	67761	2			N	-0-			-0-
02	78245	X	78245	-0-	-0-	-0-	500	1	77745	2	N	-0-			-0-
03	88283	X	88283	-0-	-0-	-0-	668	1	87615	2	N	-0-			-0-
04	90341	X	90341	-0-	-0-	-0-	705	1	89636	2	N	-0-			-0-
05	91028	X	91028	-0-	-0-	-0-	720	1	90308	2	N	-0-			-0-
*06	87759	X	87759	-0-	-0-	-0-	748	1	87011	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

01	57043	X	57043	-0-	-0-	-0-	161	1	56882	2	N	-0-			-0-
02	96208	X	35521	-0-	-60687	-0-	474	1	35047	2	N	-0-			-0-
03	106516	X	39944	-0-	-66572	-0-	437	1	39507	2	N	-0-			-0-
04	103080	X	40926	-0-	-62154	-0-	48	1	40878	2	N	-0-			-0-
05	67084	X	49814	-0-	-17270	-0-	110	1	49704	2	N	-0-			-0-
06	55200	X	38510	-0-	-16690	-0-	271	1	38239	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

M O	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
01	119629	X	90146	-0-	-29483	-0-	1350	1	88796	2	N	-0-					-0-
02	102480	X	75778	-0-	-26702	-0-	1208	1	74570	2	N	-0-					-0-
03	107074	X	92725	-0-	-14349	-0-	1527	1	91198	2	N	-0-					-0-
04	96510	X	86148	-0-	-10362	-0-	1465	1	84683	2	N	-0-					-0-
05	96162	X	85605	-0-	-10557	-0-	1479	1	84126	2	N	-0-					-0-
06	89730	X	79961	-0-	-9769	-0-	1402	1	78559	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

01	27857	X	27857	-0-	-0-	-0-	79	1	27778	2	N	-0-					-0-
02	59248	X	23338	-0-	-35910	-0-	311	1	23027	2	N	-0-					-0-
03	65596	X	23765	-0-	-41831	-0-	260	1	23505	2	N	-0-					-0-
04	63480	X	20407	-0-	-43073	-0-	24	1	20383	2	N	-0-					-0-
05	35464	X	22072	-0-	-13392	-0-	49	1	22023	2	N	-0-					-0-
06	26970	X	24869	-0-	-2101	-0-	175	1	24694	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

01	96038	X	73915	-0-	-22123	-0-	1107	1	72808	2	N	-0-					-0-
02	82600	X	67798	-0-	-14802	-0-	1081	1	66717	2	N	-0-					-0-
03	86893	X	77220	-0-	-9673	-0-	1272	1	75948	2	N	-0-					-0-
04	79020	X	72320	-0-	-6700	-0-	1230	1	71090	2	N	-0-					-0-
05	78647	X	71935	-0-	-6712	-0-	1243	1	70692	2	N	-0-					-0-
06	74730	X	67192	-0-	-7538	-0-	1178	1	66014	2	N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

01	39310	X	39310	-0-	-0-	-0-	1931	1	37379	2	N	-0-					-0-
02	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	839	1	15160	2	N	-0-					-0-
03	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	926	1	15570	2	N	-0-					-0-
04	38040	X	13505	-0-	-24535	-0-	758	1	12747	2	N	-0-					-0-
*05	39308	X	14233	-0-	-25075	-0-	823	1	13410	2	N	-0-					-0-
06	38040	X	13311	-0-	-24729	-0-	913	1	12398	2	N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

01	79868	X	79868	-0-	-0-	-0-	3924	1	75944	2	N	-0-					-0-
02	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	1076	1	19460	2	N	-0-					-0-
03	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	1197	1	20135	2	N	-0-					-0-
04	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	1019	1	17129	2	N	-0-					-0-
*05	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	1134	1	18475	2	N	-0-					-0-
*06	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	1207	1	16390	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

01	117738	X	90546	-0-	-27192	-0-	1356	1	89190	2	N	-0-					-0-
02	101472	X	83037	-0-	-18435	-0-	1323	1	81714	2	N	-0-					-0-
03	106888	X	92500	-0-	-14388	-0-	1523	1	90977	2	N	-0-					-0-
04	97110	X	86436	-0-	-10674	-0-	1470	1	84966	2	N	-0-					-0-
05	95914	X	85854	-0-	-10060	-0-	1483	1	84371	2	N	-0-					-0-
06	89520	X	80083	-0-	-9437	-0-	1404	1	78679	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

01	89614	X	89614	-0-	-0-	-0-	89614	2			N	-0-					-0-
02	84368	X	84368	-0-	-0-	-0-	539	1	83829	2	N	-0-					-0-
03	89161	X	89161	-0-	-0-	-0-	675	1	88486	2	N	-0-					-0-
04	86368	X	86368	-0-	-0-	-0-	674	1	85694	2	N	-0-					-0-
05	86499	X	86499	-0-	-0-	-0-	684	1	85815	2	N	-0-					-0-
*06	81738	X	81738	-0-	-0-	-0-	697	1	81041	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88000	X	88000	-0-	-0-	-0-	88000	2			N	-0-					-0-
02	84859	X	84859	-0-	-0-	-0-	543	1	84316	2	N	-0-					-0-
03	89817	X	89817	-0-	-0-	-0-	679	1	89138	2	N	-0-					-0-
04	86020	X	86020	-0-	-0-	-0-	671	1	85349	2	N	-0-					-0-
05	87692	X	87692	-0-	-0-	-0-	694	1	86998	2	N	-0-					-0-
*06	82791	X	82791	-0-	-0-	-0-	706	1	82085	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

01	122093	X	122093	-0-	-0-	-0-	122093	2			N	-0-					-0-
02	112511	X	112511	-0-	-0-	-0-	719	1	111792	2	N	-0-					-0-
03	122347	X	122347	-0-	-0-	-0-	926	1	121421	2	N	-0-					-0-
04	115660	X	115660	-0-	-0-	-0-	902	1	114758	2	N	-0-					-0-
05	120796	X	120796	-0-	-0-	-0-	955	1	119841	2	N	-0-					-0-
*06	114565	X	114565	-0-	-0-	-0-	977	1	113588	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

01	154597	X	86587	-0-	-68010	-0-	86587	2			N	-0-					-0-
02	128912	X	77195	-0-	-51717	-0-	494	1	76701	2	N	-0-					-0-
03	131626	X	112245	-0-	-19381	-0-	849	1	111396	2	N	-0-					-0-
04	124560	X	112117	-0-	-12443	-0-	875	1	111242	2	N	-0-					-0-
05	123349	X	112837	-0-	-10512	-0-	892	1	111945	2	N	-0-					-0-
06	108630	X	102851	-0-	-5779	-0-	877	1	101974	2	N	-0-					-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

01	65100	X	47031	-0-	-18069	-0-	1048	1	45931	3	Y	10	8	1			3
							41	4	11	9							
02	55468	X	39684	-0-	-15784	-0-	870	1	38599	3	Y	9	10	1			2
							205	4	10	9							
03	56079	X	43386	-0-	-12693	-0-	946	1	42415	3	Y	8	8	1			2
							16	4	9	9							
04	DLQ G-10		38910	-0-	38910	38910	950	1	37926	3	Y	-0-	2	1			-0-
							34	4									
05	DLQ G-10		36004	-0-	36004	74914	901	1	35003	3	Y	1	1	1			-0-
							99	4	1	9							
06	DLQ G-10		34013	-0-	34013	108927	868	1	32922	3	Y	1	1	1			-0-
							222	4	1	9							

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

01	188077	X	131268	-0-	-56809	-0-	131268	2			N	-0-					-0-
02	155820	X	102855	-0-	-52965	-0-	4	1	102851	2	N	-0-					-0-
03	158069	X	130739	-0-	-27330	-0-	332	1	130407	2	N	-0-					-0-
04	139110	X	120378	-0-	-18732	-0-	288	1	120090	2	N	-0-					-0-
05	136524	X	120196	-0-	-16328	-0-	310	1	119886	2	N	-0-					-0-
06	127020	X	110649	-0-	-16371	-0-	309	1	110340	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

01	214148	X	76303	-0-	-137845	-0-	76303	2			N	-0-					-0-
02	184912	X	35650	-0-	-149262	-0-	1	1	35649	2	N	-0-					-0-
03	194122	X	98311	-0-	-95811	-0-	250	1	98061	2	N	-0-					-0-
04	177960	X	84031	-0-	-93929	-0-	201	1	83830	2	N	-0-					-0-
05	179211	X	91957	-0-	-87254	-0-	237	1	91720	2	N	-0-					-0-
06	95130	X	90410	-0-	-4720	-0-	253	1	90157	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

M O	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
01	45570	X	33207	-0-	-12363	-0-	740	1	32438	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
02	38836	X	27940	-0-	-10896	-0-	613	1	27183	3	Y	-0-					-0-
							144	4									
03	39494	X	28888	-0-	-10606	-0-	630	1	28247	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	DLQ G-10		38095	-0-	38095	38095	930	1	37132	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
05	DLQ G-10		37415	-0-	37415	75510	936	1	36376	3	Y	-0-					-0-
							103	4									
06	DLQ G-10		32839	-0-	32839	108349	838	1	31787	3	Y	-0-					-0-
							214	4									

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

01	194618	X	60590	-0-	-134028	-0-	60590	2			N	-0-					-0-
02	161000	X	97019	-0-	-63981	-0-	4	1	97015	2	N	-0-					-0-
03	162998	X	147380	-0-	-15618	-0-	374	1	147006	2	N	-0-					-0-
04	143670	X	133297	-0-	-10373	-0-	319	1	132978	2	N	-0-					-0-
05	142197	X	131374	-0-	-10823	-0-	339	1	131035	2	N	-0-					-0-
06	142620	X	120280	-0-	-22340	-0-	336	1	119944	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

01	213001	X	159999	-0-	-53002	-0-	159999	2			N	-0-					-0-
02	180488	X	117989	-0-	-62499	-0-	5	1	117984	2	N	-0-					-0-
03	188232	X	142384	-0-	-45848	-0-	361	1	142023	2	N	-0-					-0-
04	170370	X	134420	-0-	-35950	-0-	322	1	134098	2	N	-0-					-0-
05	170345	X	140320	-0-	-30025	-0-	362	1	139958	2	N	-0-					-0-
06	154830	X	131521	-0-	-23309	-0-	368	1	131153	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

01	206088	X	158712	-0-	-47376	-0-	158712	2			N	-0-					-0-
02	174552	X	127537	-0-	-47015	-0-	5	1	127532	2	N	-0-					-0-
03	181195	X	148555	-0-	-32640	-0-	377	1	148178	2	N	-0-					-0-
04	163830	X	138584	-0-	-25246	-0-	332	1	138252	2	N	-0-					-0-
05	164269	X	140415	-0-	-23854	-0-	363	1	140052	2	N	-0-					-0-
06	153600	X	131411	-0-	-22189	-0-	367	1	131044	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

01	197594	X	60293	-0-	-137301	-0-	60293	2			N	-0-					-0-
02	163324	X	51958	-0-	-111366	-0-	2	1	51956	2	N	-0-					-0-
03	166346	X	82848	-0-	-83498	-0-	210	1	82638	2	N	-0-					-0-
04	146730	X	49885	-0-	-96845	-0-	119	1	49766	2	N	-0-					-0-
05	145390	X	47292	-0-	-98098	-0-	122	1	47170	2	N	-0-					-0-
06	80190	X	43937	-0-	-36253	-0-	123	1	43814	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

01	44658	X	44658	-0-	-0-	-0-	81	1	44577	2	N	-0-					-0-
02	67750	X	67750	-0-	-0-	-0-	72	1	67678	2	N	-0-					-0-
03	68965	X	68965	-0-	-0-	-0-	62	1	68903	2	N	-0-					-0-
04	60848	X	60848	-0-	-0-	-0-	61	1	60787	2	N	-0-					-0-
*05	58252	X	58252	-0-	-0-	-0-	62	1	58190	2	N	-0-					-0-
*06	52216	X	52216	-0-	-0-	-0-	406	1	51810	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		242180	-0-	242180	434503		3626	1	238554	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		194032	-0-	194032	628535		3092	1	190940	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		189727	-0-	189727	818262		3124	1	186603	2	N	-0-			-0-
04	980266	X	162004	-0-	-818262	-0-		2754	1	159250	2	N	-0-			-0-
05	154760	X	154760	-0-	-0-	-0-		2674	1	152086	2	N	-0-			-0-
06	234360	X	132322	-0-	-102038	-0-		2320	1	130002	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		227551	-0-	227551	416670		3407	1	224144	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		183732	-0-	183732	600402		2928	1	180804	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		176975	-0-	176975	777377		2914	1	174061	2	N	-0-			-0-
04	927792	X	150415	-0-	-777377	-0-		2557	1	147858	2	N	-0-			-0-
05	141482	X	141482	-0-	-0-	-0-		2444	1	139038	2	N	-0-			-0-
06	220200	X	123305	-0-	-96895	-0-		2162	1	121143	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	231730	-0-	231730	417723		3470	1	228260	2	N	-0-			-0-
02	0	W	175452	-0-	175452	593175		2796	1	172656	2	N	-0-			-0-
03	0	W	166954	-0-	166954	760129		2749	1	164205	2	N	-0-			-0-
04	905829	X	145700	-0-	-760129	-0-		2477	1	143223	2	N	-0-			-0-
05	247163	X	139307	-0-	-107856	-0-		2407	1	136900	2	N	-0-			-0-
06	239190	X	119793	-0-	-119397	-0-		2100	1	117693	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		304443	-0-	304443	304443		773	1	303670	2	N	-0-			-0-
04	699812	X	395369	-0-	-304443	-0-		947	1	394422	2	N	-0-			-0-
05	423150	X	364865	-0-	-58285	-0-		942	1	363923	2	N	-0-			-0-
06	450990	X	320090	-0-	-130900	-0-		895	1	319195	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		240878	-0-	240878	240878		611	1	240267	2	N	-0-			-0-
04	633583	X	392705	-0-	-240878	-0-		941	1	391764	2	N	-0-			-0-
05	409324	X	380761	-0-	-28563	-0-		983	1	379778	2	N	-0-			-0-
06	396120	X	335131	-0-	-60989	-0-		937	1	334194	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	201454	-0-	201454	201454		511	1	200943	2	N	-0-			-0-
04	669737	X	468283	-0-	-201454	-0-		1122	1	467161	2	N	-0-			-0-
05	466023	X	431455	-0-	-34568	-0-		1114	1	430341	2	N	-0-			-0-
*06	373724	X	373724	-0-	-0-	-0-		1045	1	372679	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		228449	-0-	228449	228449		580	1	227869	2	N	-0-			-0-
04	647772	X	419323	-0-	-228449	-0-		1004	1	418319	2	N	-0-			-0-
05	436015	X	404581	-0-	-31434	-0-		1045	1	403536	2	N	-0-			-0-
06	421950	X	360199	-0-	-61751	-0-		1007	1	359192	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305

M O	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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		353540	-0-	353540	353540	897	1	352643	2	N	-0-					-0-
04	785269	X	431729	-0-	-353540	-0-	1034	1	430695	2	N	-0-					-0-
05	466023	X	402889	-0-	-63134	-0-	1040	1	401849	2	N	-0-					-0-
06	450990	X	347385	-0-	-103605	-0-	971	1	346414	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402

M O	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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		366696	-0-	366696	366696	931	1	365765	2	N	-0-					-0-
04	797204	X	430508	-0-	-366696	-0-	1031	1	429477	2	N	-0-					-0-
05	467697	X	397237	-0-	-70460	-0-	1026	1	396211	2	N	-0-					-0-
06	452610	X	337241	-0-	-115369	-0-	943	1	336298	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	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
01	11284	X	10083	-0-	-1201	-0-	990	1	9093	2	N	-0-					5
02	9940	X	9244	-0-	-696	-0-	894	1	8347	2	N	3					8
							3	9									
03	11005	X	9346	-0-	-1659	-0-	990	1	8356	2	N	-0-					8
04	9750	X	9434	-0-	-316	-0-	958	1	8476	2	N	-0-					8
05	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	3043	1	7757	2	N	-0-					8
*06	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	1280	1	9136	2	N	4					12
							4	9									

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

M O	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
01	7967	X	7574	-0-	-393	-0-	1270	1	6303	2	Y	1					23
							1	9									
02	7504	X	6519	-0-	-985	-0-	978	1	5541	2	Y	-0-					23
03	8308	X	7384	-0-	-924	-0-	1480	1	5904	2	Y	-0-					23
04	8040	X	7279	-0-	-761	-0-	1045	1	6234	2	Y	-0-					23
05	7564	X	7478	-0-	-86	-0-	1258	1	6216	2	Y	4	15	1			12
							4	9									
06	7320	X	6429	-0-	-891	-0-	1189	1	5240	2	Y	-0-					12

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

M O	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
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	879	1	4360	2	Y	-0-					7
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	717	1	4063	2	Y	-0-					7
03	5146	X	4437	-0-	-709	-0-	889	1	3548	2	Y	-0-					7
04	5070	X	4228	-0-	-842	-0-	607	1	3621	2	Y	-0-					7
05	5239	X	4198	-0-	-1041	-0-	706	1	3490	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
06	5070	X	3658	-0-	-1412	-0-	677	1	2981	2	Y	-0-					4

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	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
01	5673	X	2201	-0-	-3472	-0-	369	1	1832	2	Y	-0-					13
02	4368	X	2754	-0-	-1614	-0-	413	1	2341	2	Y	-0-					13
03	4836	X	489	-0-	-4347	-0-	98	1	391	2	Y	-0-					13
04	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1294	1	7719	2	Y	-0-					13
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	1147	1	5669	2	Y	3	9	1			7
							3	9									
*06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	899	1	3961	2	Y	-0-					7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	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
01	4619	X	3902	-0-	-717	-0-	654	1	3246	2	Y	2					194
							2	9									
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	540	1	3058	2	Y	-0-					194
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	857	1	3420	2	Y	-0-					194
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	656	1	3917	2	Y	-0-					194
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	768	1	3796	2	Y	35	127	1			102
							39	9									
06	4140	X	3425	-0-	-715	-0-	634	1	2791	2	Y	-0-					102

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

M O	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
01	52049	X	49534	-0-	-2515	-0-	2627	1	46907	2	N	-0-					5
02	47012	X	43530	-0-	-3482	-0-	2350	1	41177	2	N	3					8
							3	9									
03	52049	X	45519	-0-	-6530	-0-	2509	1	43010	2	N	-0-					8
04	47940	X	39387	-0-	-8553	-0-	2517	1	36870	2	N	-0-					8
05	49538	X	46857	-0-	-2681	-0-	2525	1	44332	2	N	-0-					8
06	47940	X	42925	-0-	-5015	-0-	2617	1	40304	2	N	4					12
							4	9									

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

M O	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
01	60326	X	54363	-0-	-5963	-0-	2883	1	51480	2	N	-0-					-0-
02	54488	X	48655	-0-	-5833	-0-	2627	1	46028	2	N	-0-					-0-
03	60326	X	51223	-0-	-9103	-0-	2823	1	48400	2	N	-0-					-0-
04	53010	X	41291	-0-	-11719	-0-	2638	1	38653	2	N	-0-					-0-
05	54374	X	52112	-0-	-2262	-0-	2808	1	49304	2	N	-0-					-0-
06	52620	X	44544	-0-	-8076	-0-	2716	1	41828	2	N	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 11658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 11709 PERF. N/A

M O	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 11781 PERF. N/A

M O	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 08/08/2020 TOTAL DEPTH 12177 PERF. N/A

M O	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

M O	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
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	314	364	1			245
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	551	303	1			493
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	357	1			139
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					102
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					220

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	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 #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

M O	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
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-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

M O	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
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-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

M O	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
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-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

M O	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
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-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

M O	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
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-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

M O	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
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	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
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

M O	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
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	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
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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	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

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
	EPPS, H. C.				WELL #: 4039	RRCID -> 053723						COMPL. DATE 10/12/1972	TOTAL DEPTH 6475		PERF. N/A		
01	DLQ G-10		24	-0-	24	24	2	1	22	3	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		41	-0-	41	65	3	1	38	3	Y	-0-					23
03	DLQ G-10		38	-0-	38	103	3	1	35	3	Y	-0-					23
04	DLQ G-10		27	-0-	27	130	2	1	25	3	Y	-0-					23
05	DLQ G-10		21	-0-	21	151	2	1	19	3	Y	-0-	1	1			22
*06	185	N	34	-0-	-151	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					22
	HOLMAN, W. T. O.				WELL #: 1025	RRCID -> 054077						COMPL. DATE 11/12/1972	TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
01	DLQ G-10		435	-0-	435	435	40	1	395	3	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		348	-0-	348	783	26	1	322	3	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		381	-0-	381	1164	30	1	351	3	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		358	-0-	358	1522	29	1	329	3	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		325	-0-	325	1847	25	1	300	3	Y	-0-					6
*06	2114	N	267	-0-	-1847	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					6
	MORRISS 83				WELL #: 2	RRCID -> 054295						COMPL. DATE 10/23/1972	TOTAL DEPTH 6350		PERF. N/A		
01	DLQ G-10		71	-0-	71	71	6	1	65	3	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		69	-0-	69	140	6	1	63	3	Y	-0-					21
03	DLQ G-10		75	-0-	75	215	7	1	68	3	Y	-0-	21	1			-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	280	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		60	-0-	60	340	6	1	51	3	Y	3					3
							3	9									
*06	392	N	52	-0-	-340	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	2	1			1
	MORRISS 84				WELL #: 2	RRCID -> 054297						COMPL. DATE 12/11/1972	TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A		
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	CAUTHORN -86-				WELL #: 1	RRCID -> 054353						COMPL. DATE 10/05/1972	TOTAL DEPTH 6870		PERF. N/A		
01	DLQ G-10		841	-0-	841	841	138	1	703	3	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		557	-0-	557	1398	91	1	466	3	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		613	-0-	613	2011	106	1	507	3	Y	-0-	7	1			3
04	DLQ G-10		603	-0-	603	2614	107	1	495	3	Y	1					4
							1	9									
05	DLQ G-10		829	-0-	829	3443	155	1	674	3	Y	-0-	1	1			3
*06	2900	N	873	-0-	-2027	1416	163	1	709	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	445	-0-	445	445	73	1	372	3	Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	309	-0-	309	754	51	1	258	3	Y	-0-					7
03	DLQ	G-10	258	-0-	258	1012	45	1	213	3	Y	-0-	5	1			2
04	DLQ	G-10	256	-0-	256	1268	45	1	211	3	Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	231	-0-	231	1499	43	1	188	3	Y	-0-	1	1			1
*06	1974	N	475	-0-	-1499	-0-	88	1	386	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	166	-0-	166	340	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	196	-0-	196	536	18	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	185	-0-	185	721	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	181	-0-	181	902	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
*06	1089	N	187	-0-	-902	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	101	-0-	101	166	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	67	-0-	67	233	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	65	-0-	65	298	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	67	-0-	67	365	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
*06	441	N	76	-0-	-365	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	191	-0-	191	205	18	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ	G-10	173	-0-	173	378	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	188	-0-	188	566	18	1	161	3	Y	8					8
							9	9									
06	DLQ	G-10	197	-0-	197	763	20	1	176	3	Y	1	5	1			4
							1	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		141	-0-	141	141	23	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		111	-0-	111	252	18	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		138	-0-	138	390	24	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		138	-0-	138	528	24	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		122	-0-	122	650	23	1	99	3	Y	-0-					-0-
*06	788	N	138	-0-	-650	-0-	26	1	112	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

01	DLQ G-10		534	-0-	534	534	88	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		386	-0-	386	920	63	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		525	-0-	525	1445	91	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		518	-0-	518	1963	92	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		716	-0-	716	2679	134	1	582	3	Y	-0-					-0-
*06	2900	N	683	-0-	-2217	462	127	1	556	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

01	DLQ G-10		531	-0-	531	531	87	1	444	3	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		354	-0-	354	885	58	1	296	3	Y	-0-					9
03	DLQ G-10		529	-0-	529	1414	92	1	437	3	Y	-0-	7	1			2
04	DLQ G-10		527	-0-	527	1941	93	1	433	3	Y	1					3
							1	9									
05	DLQ G-10		466	-0-	466	2407	87	1	379	3	Y	-0-	1	1			2
*06	2900	N	510	-0-	-2390	17	95	1	415	3	Y	-0-	1	1			1

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

M O	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M O	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
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	896	2	42	9	Y	38					81
02	924	N	828	-0-	-96	-0-	97	1	718	2	Y	12					93
							13	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	77	1	825	2	Y	14					107
							15	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	127	1	771	2	Y	10					117
							11	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	146	1	810	2	Y	8					125
							9	9									
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	149	1	765	2	Y	9					134
							10	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					17
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	2	N	-0-					17
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	26	1	283	2	N	-0-					17
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	80	1	482	2	N	-0-					17
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	120	1	666	2	N	-0-					17
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	138	1	710	2	N	-0-					17

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		287	-0-	287	287	24	1	259	2	Y	4					4
							4	9									
04	14B2 EXT		924	-0-	924	1211	129	1	784	2	Y	10					14
							11	9									
05	14B2 EXT		924	-0-	924	2135	140	1	775	2	Y	8					22
							9	9									
*06	2982	X	847	-0-	-2135	-0-	136	1	702	2	Y	8					30
							9	9									

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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

01	6572	X	6324	-0-	-248	-0-	6272	2	52	9	Y	47	66	1			64
02	6412	X	6170	-0-	-242	-0-	727	1	5398	2	Y	41					105
							45	9									
03	7099	X	5875	-0-	-1224	-0-	498	1	5331	2	Y	42	76	1			71
							46	9									
04	6870	X	5904	-0-	-966	-0-	831	1	5033	2	Y	36					107
							40	9									
05	6820	X	6321	-0-	-499	-0-	959	1	5323	2	Y	35					142
							39	9									
06	6207	X	6166	-0-	-41	-0-	997	1	5128	2	Y	37	160	1			19
							41	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	Y	4	5	1			26
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	323	2	Y	2					28
							2	9									
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	33	1	358	2	Y	3	5	1			26
							3	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	46	1	279	2	Y	2					28
							2	9									
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	50	1	278	2	Y	2					30
							2	9									
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	47	1	243	2	Y	2	8	1			24
							2	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1931	2	36	9	N	33	172	1			13
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	215	1	1597	2	N	13					26
							14	9									
03	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	148	1	1581	2	N	18					44
							20	9									
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	225	1	1366	2	N	13					57
							14	9									
05	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	302	1	1678	2	N	15					72
							17	9									
*06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	274	1	1411	2	N	17	80	1			9
							19	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

M O	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
01	1085	N	920	-0-	-165	-0-	906	2	14	9	N	13					117
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	136	1	1009	2	N	12					129
							13	9									
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	84	1	901	2	N	11					140
							12	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	159	1	961	2	N	12					152
							13	9									
05	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	167	1	926	2	N	12					164
							13	9									
06	960	N	532	-0-	-428	-0-	86	1	440	2	N	5	99	1			70
							6	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	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
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	673	2	1	9	N	1					15
02	588	N	288	-0-	-300	-0-	34	1	254	2	N	-0-					15
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	66	1	702	2	N	6	20	1			1
							7	9									
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	136	1	821	2	N	7					8
							8	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	64	1	356	2	N	3					11
							3	9									
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	126	1	646	2	N	3					14
							3	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

M O	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

M O	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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

M O	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
01	2325	N	1841	-0-	-484	-0-	1831	2	10	9	N	9	114	1			12
02	2072	N	2003	-0-	-69	-0-	237	1	1763	2	N	3					15
							3	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	177	1	1892	2	N	3					18
							3	9									
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	273	1	1652	2	N	4					22
							4	9									
05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	333	1	1847	2	N	1					23
							1	9									
*06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	337	1	1735	2	N	2					25
							2	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 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 O	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	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 #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

M O	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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 #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	2	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	79	1	477	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	82	1	453	2	N	-0-					-0-
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	68	1	351	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

01	3999	X	3411	-0-	-588	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	409	1	3036	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	286	1	3061	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3289	-0-	-191	-0-	466	1	2823	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3558	-0-	-255	-0-	543	1	3015	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3345	-0-	-345	-0-	544	1	2801	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

01	0	18139	-0-	18139	36082	18092	2	47	9	N	43						178
02	0	17235	-0-	17235	53317	2042	1	15163	2	N	27	182	1				23
						30	9										
03	0	14747	-0-	14747	68064	1259	1	13464	2	N	22						45
						24	9										
04	34528	14216	-0-	-20312	47752	2011	1	12183	2	N	20						65
						22	9										
05	20584	11850	-0-	-8734	39018	1806	1	10025	2	N	17						82
						19	9										
*06	19920	11552	-0-	-8368	30650	1876	1	9653	2	N	21						103
						23	9										

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

M O	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	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
01	9176	X	7748	-0-	-1428	-0-	7737	2	11	9	Y	10					75
02	8484	X	3978	-0-	-4506	-0-	472	1	3504	2	Y	2					77
							2	9									
03	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-					77
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-					77
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					77
06	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					77

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	1						2
							1	9										
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	347	2	Y	1	1	1				2
							1	9										
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-	1	1				1
04	480	N	391	-0-	-89	-0-	30	1	360	2	Y	1						2
							1	9										
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	30	1	314	2	Y	3	3	1				2
							3	9										
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	33	1	317	2	Y	-0-						2

SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

01	28024	X	24700	-0-	-3324	-0-	1720	1	22182	2	N	725	742	1				185
							798	9										
02	24332	X	14023	-0-	-10309	-0-	1024	1	12621	2	N	344	374	1				155
							378	9										
03	26863	X	26863	-0-	-0-	-0-	1761	1	24317	2	N	714	550	1				319
							785	9										
04	24750	X	23993	-0-	-757	-0-	1459	1	21775	2	N	690	745	1				264
							759	9										
05	24831	X	23301	-0-	-1530	-0-	1386	1	21181	2	N	667	729	1				202
							734	9										
06	26010	X	22445	-0-	-3565	-0-	1390	1	20344	2	N	646	709	1				139
							711	9										

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

01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	1			N	-0-						-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-						-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-						-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-						-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-						-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	1			N	-0-						-0-

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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

M O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	2015 X	381	-0-	-1634	-0-	25	1	356	2	N	-0-						6
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-						6
03	3038 X	2295	-0-	-743	-0-	63	1	2232	2	N	-0-						6
04	2850 X	1841	-0-	-1009	-0-	55	1	1786	2	N	-0-						6
*05	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	44	1	1211	2	N	-0-						6
*06	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	N	-0-						6

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

01	DLQ G-10	2639	-0-	2639	2639	339	2	1648	3	Y	87						108
						556	4	96	9								
02	DLQ G-10	2571	-0-	2571	5210	293	2	1460	3	Y	80	129	1				59
						730	4	88	9								
03	DLQ G-10	2281	-0-	2281	7491	427	2	1342	3	Y	81	64	1				76
						423	4	89	9								
04	DLQ G-10	2300	-0-	2300	9791	345	2	1352	3	Y	85	63	1				98
						509	4	94	9								
05	DLQ G-10	1842	-0-	1842	11633	185	2	1450	3	Y	55	91	1				62
						146	4	61	9								
06	DLQ G-10	1967	-0-	1967	13600	227	2	1289	3	Y	69	48	1				83
						375	4	76	9								

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

01	DLQ G-10	4481	-0-	4481	4481	694	2	3619	3	Y	148						190
						5	4	163	9								
02	DLQ G-10	4232	-0-	4232	8713	636	2	3396	3	Y	136	225	1				101
						50	4	150	9								
03	DLQ G-10	4765	-0-	4765	13478	1029	2	3077	3	Y	140	109	1				132
						505	4	154	9								
04	DLQ G-10	4016	-0-	4016	17494	797	2	2936	3	Y	78	109	1				101
						197	4	86	9								
05	DLQ G-10	4165	-0-	4165	21659	466	2	3281	3	Y	172	94	1				179
						229	4	189	9								
06	DLQ G-10	4334	-0-	4334	25993	672	2	3513	3	Y	135	138	1				176
						149	9										

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

MO	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
01	2759	X	889	-0-	-1870	-0-	365	1	512	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
02	2100	X	1627	-0-	-473	-0-	331	1	1171	3	Y	53	50	0	1	8	3
							67	4	58	9							
03	2325	X	1892	-0-	-433	-0-	443	1	1449	3	Y	-0-	3	0			-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	396	1	1097	3	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1385	-0-	-413	-0-	398	1	975	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	1830	X	1309	-0-	-521	-0-	382	1	906	3	Y	-0-					-0-
							21	4									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

MO	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
01	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					16
02	924	N	830	-0-	-94	-0-	830	2			N	-0-					16
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					16
04	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					16
05	930	N	610	-0-	-320	-0-	610	2			N	-0-					16
06	1080	N	861	-0-	-219	-0-	861	2			N	-0-					16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

MO	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
01	5487	X	2506	-0-	-2981	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	3263	-0-	-909	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4269	-0-	-939	-0-	4269	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	2939	-0-	-2101	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	3820	-0-	-1388	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	2319	-0-	-1821	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

MO	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

MO	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
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	586	3	35	9	Y	32					423
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	358	3	19	9	Y	17	3	8			437
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	666	3	41	9	Y	37	191	1	8	8	275
04	600	N	406	-0-	-194	-0-	384	3	22	9	Y	20	8	8			287
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	717	3	31	9	Y	28	5	8			310
06	690	N	499	-0-	-191	-0-	469	3	30	9	Y	27					337

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

MO	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
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1304
02	974	X	974	-0-	-0-	-0-	910	3	64	9	Y	58					1362
03	527	X	27	-0-	-500	-0-	27	3			Y	-0-	106	0			1256
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					1256
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					1256
06	1050	X	82	-0-	-968	-0-	82	3			Y	-0-					1256

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					651
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1					652
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					652
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					652
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2306	3	85	9	Y	77	63	0			666
*06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1581	3	57	9	Y	52	26	0			692

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

*11	2340	X	1536	-0-	-804	-0-	1422	3	114	9	Y	104	197	0	5	8	2488
*12	3007	X	2257	-0-	-750	-0-	2014	3	243	9	Y	221	179	0	4	8	2526
*01	3007	X	1395	-0-	-1612	-0-	1255	3	140	9	Y	127	30	0			2623
*02	2716	X	525	-0-	-2191	-0-	452	3	73	9	Y	66	137	0	4	8	2548
*03	2263	X	19	-0-	-2244	-0-	1	3	18	9	Y	16					2564
*04	2190	X	1876	-0-	-314	-0-	1682	3	194	9	Y	176	203	0			2537
*05	2263	X	416	-0-	-1847	-0-	306	3	110	9	Y	100	19	0			2618
*06	1350	X	2	-0-	-1348	-0-	2	3			Y	-0-					2618

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

*07	155	N	69	-0-	-86	-0-	59	3	10	9	Y	9	9	0			983
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	99	3	20	9	Y	18	30	0			971
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	79	3	20	9	Y	18	13	0			976
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	99	3	22	9	Y	20	15	0			981
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	109	3	13	9	Y	12	7	0			986
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	252	3	11	9	Y	10	10	0			986
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	156	3	14	9	Y	13	14	0			985
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	168	3	33	9	Y	30	18	0			997
03	248	N	105	-0-	-143	-0-	91	3	14	9	Y	13	6	0			1004
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	211	3	26	9	Y	24	22	0			1006
*05	217	N	89	-0-	-128	-0-	74	3	15	9	Y	14	13	0			1007
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	261	3	17	9	Y	15	16	0			1006

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

01	14820	X	2079	-0-	-12741	-0-	129 164	1 9	1786	3	Y	149	136	1			115
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	87 118	1 9	1526	3	Y	107	88	1			134
03	3224	X	1238	-0-	-1986	-0-	42 156	1 9	1040	3	Y	142	153	1			123
04	3120	X	1429	-0-	-1691	-0-	25 114	1 9	1290	3	Y	104	108	1			119
05	2170	X	1467	-0-	-703	-0-	17 107	1 9	1343	3	Y	97	79	1			137
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					137

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	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
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	560	N	363	-0-	-197	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	209	1	1872	2	N	6					408
							7	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	193	1	641	2	N	5					413
							6	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	97	1	308	2	N	352					765
							387	9									
05	3100	N	8283	-0-	5183	5183	89	1	7943	2	N	228					993
							251	9									
*06	3000	N	3276	-0-	276	5459	234	1	2931	2	N	101	183	1			911
							111	9									

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	5177	X	3439	-0-	-1738	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	1113	-0-	-3563	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4135	-0-	-305	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3722	-0-	-866	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

M O	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
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	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
01	1364	N	620	-0-	-744	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3059	-0-	259	259	3059	3			N	-0-					-0-
03	259	N	-0-	-0-	-259	-0-					N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
*05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	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
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	180	1	530	2	Y	65	71	1			4
							1	4	72	9							
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	134	1	501	2	Y	27	30	1			1
							1	4	30	9							
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	200	1	804	2	Y	37	36	1			2
							41	9									
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	429	1	1539	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
*05	744	N	582	-0-	-162	-0-	120	1	407	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
*06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					2

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448

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 O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

01	1917	N	1917	-0-	-0-	B	-0-	1917	3		N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	1719	3		N	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-	2176	3		N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	3		N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3		N	-0-					-0-
*06	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3		N	-0-					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10260 - 10325

01	4030		4444	-0-	414	414	124 88	1 9	4232	3	N	80					195
02	3122	R	2708	-0-	-414	-0-	112 73	1 9	2523	3	N	66	180	1			81
03	4030		4575	-0-	545	545	124 105	1 9	4346	3	N	95					176
04	3900		3448	-0-	-452	93	120	1	3328	3	N	-0-					176
05	4030		2926	-0-	-1104	-0-	124 54	1 9	2748	3	N	49					225
06	3900		2810	-0-	-1090	-0-	120 25	1 9	2665	3	N	23	182	1			66

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) //CONT.// 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

M O	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

2 D OIL & GAS LLC 953828
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

M O	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	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
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	81	1	150	2	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	98	1	94	2	N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	87	1	152	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	79	1	140	2	N	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	86	1	195	2	N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	349	1	1311	3	Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	453	1	1105	3	Y	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	353	1	1330	3	Y	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	432	1	1384	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	447	1	1181	3	Y	-0-					-0-
*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	409	1	1225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	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
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	120	1	1540	3	Y	-0-					37
02	896	N	594	-0-	-302	-0-	78	1	516	3	Y	-0-					37
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	148	1	1925	3	Y	-0-					37
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1629	3	Y	-0-	28	1			9
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	185	1	2426	3	Y	-0-					9
*06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	137	1	1755	3	Y	14					23
							15	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

01	11532	X	8526	-0-	-3006	-0-	1646	1	6140	3	Y	673	718	1			96
							740	9									
02	10416	X	8302	-0-	-2114	-0-	2207	1	5360	3	Y	668	609	1			155
							735	9									
03	11532	X	10696	-0-	-836	-0-	2048	1	7659	3	Y	899	968	1			86
							989	9									
04	10140	X	9885	-0-	-255	-0-	2153	1	6861	3	Y	792	791	1			87
							871	9									
05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	2949	1	7761	3	Y	645	588	1			144
							710	9									
06	10350	X	8818	-0-	-1532	-0-	2008	1	5995	3	Y	741	692	1			193
							815	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-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

01	930	N	851	-0-	-79	-0-	69	1	770	3	Y	11	90	1			23
							12	9									
02	756	N	661	-0-	-95	-0-	70	1	566	3	Y	23					46
							25	9									
03	837	N	747	-0-	-90	-0-	59	1	665	3	Y	21					67
							23	9									
04	810	N	679	-0-	-131	-0-	52	1	615	3	Y	11					78
							12	9									
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	54	1	635	3	Y	5					83
							6	9									
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	55	1	625	3	Y	2					85
							2	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

M O	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
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	Y	-0-	4	1			1
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	1					2
							1	9									
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	15	1	172	3	Y	1					3
							1	9									
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	11	1	132	3	Y	1					4
							1	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					4
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	28	1	328	3	Y	-0-					4

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	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
01	7843	X	6287	-0-	-1556	-0-	504	1	5771	3	Y	11	86	1			22
							12	9									
02	6888	X	5862	-0-	-1026	-0-	632	1	5206	3	Y	22					44
							24	9									
03	7471	X	7192	-0-	-279	-0-	573	1	6597	3	Y	20					64
							22	9									
04	6630	X	6434	-0-	-196	-0-	490	1	5932	3	Y	11					75
							12	9									
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	510	1	6151	3	Y	4					79
							4	9									
06	6960	X	6093	-0-	-867	-0-	482	1	5608	3	Y	3					82
							3	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	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
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	337	1	3922	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	1983	-0-	-1433	-0-	210	1	1773	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	379	1	4426	3	Y	-0-					-0-
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	313	1	3845	3	Y	-0-					-0-
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	300	1	3661	3	Y	-0-					-0-
*06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	301	1	3565	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	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
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	211	1	2706	3	Y	-0-					55
02	1288	N	815	-0-	-473	-0-	108	1	707	3	Y	-0-					55
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	195	1	2519	3	Y	-0-					55
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	181	1	2374	3	Y	-0-	35	1			20
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	151	1	1957	3	Y	-0-					20
06	1440	N	986	-0-	-454	-0-	71	1	902	3	Y	12					32
							13	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	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
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	42	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	58	1	696	3	Y	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	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
01	2139	X	888	-0-	-1251	-0-	61	1	827	3	N	-0-					138
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	312	1	2147	3	N	-0-					138
03	2139	X	1065	-0-	-1074	-0-	72	1	993	3	N	-0-					138
04	2070	X	913	-0-	-1157	-0-	61	1	852	3	N	-0-	91	1			47
05	2139	X	1354	-0-	-785	-0-	91	1	1263	3	N	-0-					47
*06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	178	1	2399	3	N	31					78
							34	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	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
01	403	N	39	-0-	-364	-0-	3	1	36	3	N	-0-					45
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	50	1	346	3	N	-0-					45
03	496	N	62	-0-	-434	-0-	4	1	58	3	N	-0-					45
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-	28	1			17
05	434	N	70	-0-	-364	-0-	5	1	65	3	N	-0-					17
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	45	3	N	10					27
							11	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	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
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	26	1	289	3	Y	2	15	1			4
							2	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	273	3	Y	4					8
							4	9									
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	24	1	262	3	Y	3					11
							3	9									
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	22	1	247	3	Y	2					13
							2	9									
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	24	1	272	3	Y	1					14
							1	9									
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	-0-					14

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	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
01	4154	X	3105	-0-	-1049	-0-	655	1	2449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3640	X	2793	-0-	-847	-0-	814	1	1978	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	743	1	2782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	782	1	2494	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	1017	1	2678	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3420	X	3075	-0-	-345	-0-	771	1	2303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	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
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	48	1 9	214	3	Y	1	1	1			-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	76	1 9	206	3	Y	1	1	1			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	48	1 9	212	3	Y	1	1	1			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	51	1 9	188	3	Y	1	1	1			-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	62	1 9	185	3	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	44	1 9	148	3	Y	1	1	1			-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

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

SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

01	620	N	512	-0-	-108	-0-	96	1 9	415	3	Y	1	1	1			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	160	1 9	430	3	Y	1	1	1			-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	113	1 9	489	3	Y	1	1	1			-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	535	3	Y	2	2	1			-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	202	1 9	594	3	Y	1	1	1			-0-
06	570	N	459	-0-	-111	-0-	107	1 9	351	3	Y	1	1	1			-0-

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	3731	R	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
03	5788		4502	-0-	-1286	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
04	3530	R	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
05	4123	#	3808	-0-	-315	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	4080		3570	-0-	-510	-0-	3570	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

M O	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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106	3		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	156	-0-	156	262	156	3		Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	262				Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	262				Y	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	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
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
04	14B2 EXT	127	-0-	127	127	127	3		Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				Y	-0-			2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	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
01	DLQ G-10	901	-0-	901	901	901	3		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	794	-0-	794	1695	794	3		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	934	-0-	934	2629	934	3		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	856	-0-	856	3485	856	3		Y	-0-			1
05	DLQ G-10	907	-0-	907	4392	907	3		Y	-0-			1
*06	2900 N	888	-0-	-2012	2380	888	3		Y	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	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
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
04	14B2 EXT	41	-0-	41	41	41	3		Y	-0-			1
05	14B2 EXT	8	-0-	8	49	8	3		Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	3		Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				Y	-0-			3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

M O	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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	3		Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	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
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
04	14B2	EXT	64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	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
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					145
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					145
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	N	1					146
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					146
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	2	1			144
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	N	1					145

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

M O	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
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					1
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					1
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					1
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					1
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					1
*06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	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
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					1
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	914	3			N	-0-					1
03	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					1
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					1
05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					1
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	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
01		DLQ G-10	218	-0-	218	218	218	3			Y	-0-					129
02		DLQ G-10	147	-0-	147	365	147	3			Y	-0-					129
03		DLQ G-10	146	-0-	146	511	146	3			Y	-0-					129
04		DLQ G-10	142	-0-	142	653	142	3			Y	-0-					129
05		DLQ G-10	140	-0-	140	793	140	3			Y	-0-					129
*06	936	N	143	-0-	-793	-0-	143	3			Y	-0-					129

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	45	26	1			88
							50	9									
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	8	1	62	3	N	37	27	1			98
							41	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	47	54	1			91
							52	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	40	27	1			104
							44	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	47	58	1			93
							52	9									
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	71	3	N	36	54	1			75
							40	9									

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	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
01	1023	N	878	-0-	-145	-0-	73	1	798	3	N	6	3	1			12
							7	9									
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	103	1	750	3	N	7	4	1			15
							8	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	87	1	2	2	N	7	8	1			14
							833	3	8	9							
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	3	2	N	6	4	1			16
							791	3	7	9							
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	81	1	1	2	N	8	9	1			15
							812	3	9	9							
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	82	1	1	2	N	5	8	1			12
							768	3	6	9							

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	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
01	1860	X	1562	-0-	-298	-0-	65	1	1314	3	N	166	50	1			119
							183	9									
02	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	122	1	1310	3	N	137	48	1			208
							151	9									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	108	1	1405	3	N	219	169	1			258
							241	9									
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	140	1	1	2	N	205	210	1			253
							1847	3	226	9							
05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	226	1	1	2	N	169	274	1			148
							2591	3	186	9							
*06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	135	1	1912	3	N	65	92	1			121
							72	9									

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-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

M O	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-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

M O	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
01	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	82	1	2023	3	N	9					29
							10	9									
02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	192	1	1618	3	N	7					36
							8	9									
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	117	1	6	2	N	2	28	1			10
							2008	3	2	9							
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	90	1	9	2	N	1					11
							1864	3	1	9							
05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	125	1	5	2	N	-0-					11
							1901	3									
*06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	116	1	4	2	N	-0-					11
							1821	3									

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

M O	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-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

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIPPY (COLE SD.) 49593 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 120686 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 358 - 362

M O	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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-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 O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
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-
04	GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	14B2 EXT	-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

M O	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					35
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	558	3			Y	-0-					35
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					35
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			Y	-0-					35
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					35
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					35

LETA (SAN MIGUEL) //CONT.// 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	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
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		Y	-0-			35
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		Y	-0-			35
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		Y	-0-			35
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		Y	-0-			35
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		Y	-0-			35
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019 - P/A 09/26/19

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M O	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

01	10292	N	8374	-0-	-1918	-0-	673	1	5849	2	Y	1684	1743	1	2	8	108
							1852	9									
02	8568	N	3902	-0-	-4666	-0-	562	1	2604	2	Y	669	691	1	4	8	82
							736	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9148	N	9148	-0-	-0-	-0-	579	1	6385	2	Y	1985	1969	1	4	8	94
							2184	9									
04	DLQ G-10		6948	-0-	6948	6948	591	1	4697	2	Y	1509	1504	1	2	8	97
							1660	9									
05	DLQ G-10		7577	-0-	7577	14525	604	1	5236	2	Y	1579	1560	1	4	8	112
							1737	9									
06	DLQ G-10		7501	-0-	7501	22026	660	1	5300	2	Y	1401	1345	1	4	8	164
							1541	9									

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

01	11358	N	11358	-0-	-0-	-0-	370	1	10035	2	N	864	854	0	2	8	8
							3	4	950	9							
02	7700	N	6627	-0-	-1073	-0-	339	1	5939	2	N	310	315	0	2	8	1
							8	4	341	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10640	N	10640	-0-	-0-	-0-	441	1	9547	2	N	580	580	0	1	8	-0-
							14	4	638	9							
04	10980	N	9779	-0-	-1201	-0-	413	1	8569	2	N	718	712	0	2	8	4
							7	4	790	9							
05	6526	N	7970	-0-	1444	1444	365	1	6956	2	N	590	591	0	1	8	2
							649	9									
06	10290	N	5585	-0-	-4705	-0-	411	1	4771	2	N	366	367	0	1	8	-0-
							403	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

M O	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
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
*09	113379	R	33722	-0-	-79657	-0-	18	1	27773	2	Y	5392	5341	1			51
							5931	9									
*10	25699		32160	-0-	6461	6461	15	1	26451	2	Y	5176	5133	1	34	8	60
							5694	9									
*11	34050	N	27589	-0-	-6461	-0-	16	1	22317	2	Y	4778	4778	1	1	8	59
							5256	9									
*12	23695	N	27472	-0-	3777	3777	20	1	22426	2	Y	4569	4574	1	10	8	44
							5026	9									
*01	28907	R	25130	-0-	-3777	-0-	21	1	20456	2	Y	4230	4209	1	15	8	50
							4653	9									
*02	23212	#	18814	-0-	-4398	-4398	13	1	15447	2	Y	3049	3030	1	21	8	48
							3354	9									
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4398														
*03	25699	#	21283	-0-	-4416	-8814	17	1	17128	2	Y	3762	3759	1	10	8	41
							4138	9									
*04	24870	#	19839	-0-	-5031	-13845	19	1	15823	2	Y	3634	3602	1	12	8	61
							3997	9									
*05	8828		19137	-0-	10309	-3536	18	1	15246	2	Y	3521	3527	1	9	8	46
							3873	9									
*06	24330	#	17779	-0-	-6551	-10087	17	1	14216	2	Y	3224	3208	1	8	8	54
							3546	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: D 11H RRCID -> 288942 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20370 11/22/2020

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

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-														
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

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-														
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

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-														
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	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
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-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	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
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-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	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
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-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

01	39835	33094	-0-	-6741	44999	2305	1	29762	2	Y	934	896	0	36	1	171
						1027	9									
02	21654	27008	-0-	5354	50353	1972	1	24313	2	Y	657	663	0	33	1	132
						723	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 50353																
03	39835	31556	-0-	-8279	42074	2064	1	28459	2	Y	939	867	0	73	1	131
						1033	9									
04	33596	29391	-0-	-4205	37869	1785	1	26638	2	Y	880	771	0	105	1	135
						968	9									
05	3531	29588	-0-	26057	63926	1761	1	26933	2	Y	813	755	0	95	1	98
						894	9									
06	11359	28296	-0-	16937	80863	1761	1	25712	2	Y	748	729	0	51	1	66
						823	9									

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

01	80662 N	75092	-0-	-5570	-143077	5204	1	67143	2	Y	2495	2456	0	112	1	457
						2745	9									
02	75908 N	56860	-0-	-19048	-143077	4170	1	51401	2	Y	1172	1305	0	89	1	235
						1289	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -24616 CANCELLED UNDERAGE -> -118461																
03	80848 N	75939	-0-	-4909	-24616	4932	1	67993	2	Y	2740	2463	0	131	1	381
						3014	9									
04	72660 N	70141	-0-	-2519	-24616	4219	1	62951	2	Y	2701	2362	0	306	1	414
						2971	9									
05	31780 N	68913	-0-	37133	12517	4087	1	62484	2	Y	2129	1995	0	291	1	257
						2342	9									
*06	79017 N	66500	-0-	-12517	-0-	4103	1	59966	2	Y	2210	2140	0	133	1	194
						2431	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

M O	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
01	32655		35430	-0-	2775	19376	1979 7884	1 9	25567	2	Y	7167	6821	0	260	1	1312
02	17751		23925	-0-	6174	25550	1491 4049	1 9	18385	2	Y	3681	4000	0	255	1	738
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25550																	
03	32655		33373	-0-	718	26268	1791 6899	1 9	24683	2	Y	6272	5726	0	411	1	873
04	27540		29112	-0-	1572	27840	1466 5797	1 9	21849	2	Y	5270	4635	0	701	1	807
05	2895		28501	-0-	25606	53446	1408 5525	1 9	21568	2	Y	5023	4656	0	568	1	606
06	9312		22440	-0-	13128	66574	1163 4287	1 9	16990	2	Y	3897	3847	0	313	1	343

GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

M O	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
01	100254	#	70420	-0-	-29834	-24794	4826 3348	1 9	62246	2	Y	3044	3002	0	138	1	557
02	84560	#	71964	-0-	-12596	-37390	5181 2895	1 9	63888	2	Y	2632	2553	0	108	1	528
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -37390																	
03	87854	#	73676	-0-	-14178	-51568	4748 3445	1 9	65483	2	Y	3132	2930	0	294	1	436
04	75240	#	66694	-0-	-8546	-60114	3992 3127	1 9	59575	2	Y	2843	2494	0	350	1	435
05	27668		63700	-0-	36032	-24082	3740 2771	1 9	57189	2	Y	2519	2343	0	307	1	304
06	75240	#	61959	-0-	-13281	-37363	3791 2785	1 9	55383	2	Y	2532	2456	0	157	1	223

BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		1017	-0-	1017	1017	67 45	1 9	905	2	Y	41	35	0			6
04	14B2 EXT		98663	-0-	98663	99680	5711 7759	1 9	85193	2	Y	7054	5975	0	5	1	1080
05	14B2 EXT		149984	-0-	149984	249664	8596 9967	1 9	131421	2	Y	9061	8288	0	760	1	1093
06	101698		99108	-0-	-2590	247074	6003 5396	1 9	87709	2	Y	4905	5002	0	565	1	431

BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		8230	-0-	8230	8230	522 540	1 9	7168	2	Y	491	423	0			68
04	14B2 EXT		114191	-0-	114191	122421	6471 11177	1 9	96543	2	Y	10161	8618	0	55	1	1556
05	14B2 EXT		186365	-0-	186365	308786	10519 15043	1 9	160803	2	Y	13675	12487	0	1095	1	1649
*06	102371		152886	-0-	50515	359301	9109 10647	1 9	133130	2	Y	9679	9624	0	853	1	851

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		11650	-0-	11650	11650	712	1	9830	2	Y	1007	867	0			140
							1108	9									
04	14B2 EXT		132721	-0-	132721	144371	7451	1	111144	2	Y	12842	10903	0	112	1	1967
							14126	9									
*05		30623	183026	-0-	152403	296774	10167	1	155455	2	Y	15822	14497	0	1384	1	1908
							17404	9									
*06		98512	155053	-0-	56541	353315	9170	1	134039	2	Y	10767	10741	0	987	1	947
							11844	9									

GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

01	338598		40595	-0-	-298003	775482	2710	1	34948	2	Y	2670	4657	0	665	1	489
							2937	9									
02	184056		-0-	-0-	-184056	591426					Y	-0-	394	0	95	1	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 591426																
03	338598		-0-	-0-	-338598	252828					Y	-0-					-0-
04	252828 R		-0-	-0-	-252828	-0-					Y	-0-					-0-
05		30014	25128	-0-	-4886	-4886	1352	1	20684	2	Y	2811	2472	0			339
							3092	9									
*06		96554	182694	-0-	86140	81254	10204	1	149095	2	Y	21268	19562	0	175	1	1870
							23395	9									

GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		77902	-0-	77902	77902	4426	1	66036	2	Y	6764	5728	0			1036
							7440	9									
05	SHUT IN		333311	-0-	333311	411213	18938	1	289452	2	Y	22655	20230	0	729	1	2732
							24921	9									
06	14B2 EXT		268007	-0-	268007	679220	16083	1	235075	2	Y	15317	15289	0	1413	1	1347
							16849	9									

GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		81355	-0-	81355	81355	4549	1	67904	2	Y	8093	6854	0			1239
							8902	9									
05	14B2 EXT		264787	-0-	264787	346142	15213	1	232512	2	Y	15511	14008	0	872	1	1870
							17062	9									
06	14B2 EXT		247647	-0-	247647	593789	15087	1	220457	2	Y	11003	10938	0	968	1	967
							12103	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 05/07/2020 TOTAL DEPTH 8412 PERF. N/A

M O	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	106443	-0-	106443	106443	5983	1	89269	2	Y	10174	8616	0			1558
						11191	9									
05	SHUT IN	380994	-0-	380994	487437	21034	1	321541	2	Y	34926	31176	0	1097	1	4211
						38419	9									
06	SHUT IN	281293	-0-	281293	768730	16258	1	237606	2	Y	24935	24775	0	2179	1	2192
						27429	9									

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717

01	263070	85818	-0-	-177252	447121	4981	1	64258	2	Y	15072	14343	0	545	1	2758
						16579	9									
02	143001	49293	-0-	-93708	353413	3125	1	38555	2	Y	6921	7756	0	536	1	1387
						7613	9									
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 353413															
03	263070	62825	-0-	-200245	153168	3362	1	46354	2	Y	11917	10873	0	773	1	1658
						13109	9									
04	210724 R	57556	-0-	-153168	-0-	2903	1	43344	2	Y	10281	9034	0	1331	1	1574
						11309	9									
05	23319	59179	-0-	35860	35860	2935	1	44848	2	Y	10360	9577	0	1108	1	1249
						11396	9									
06	75017	53535	-0-	-21482	14378	2861	1	41811	2	Y	8057	7952	0	646	1	708
						8863	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 353413															
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

M O	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
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-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	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
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-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

M O	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
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-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

M O	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
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-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

M O	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
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-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

M O	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
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-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

M O	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
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-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

M O	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
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-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

M O	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
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-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	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
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-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

M O	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
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-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	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
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-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	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
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-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

M O	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
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-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	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
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-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

M O	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
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-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

M O	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
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-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	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
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-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

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
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
06	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

01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	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
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	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
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	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
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	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
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	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
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	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
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					22
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					22
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					22
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					22
05	1240	N	873	-0-	-367	-0-	873	2			N	-0-					22
06	2520	N	511	-0-	-2009	-0-	511	2			N	-0-					22

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	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
01	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1855	2	30	9	N	27					182
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1688	2	26	9	N	24					206
03	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1818	2	14	9	N	13	180	1			39
04	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1775	2	39	9	N	35					74
05	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1853	2	37	9	N	34					108
*06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1786	2	11	9	N	10					118

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

01	806	N	462	-0-	-344	-0-	462	2			N	-0-					83
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	592	2			N	-0-					83
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					83
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					83
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					83
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					83

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

M O	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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

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 O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	5611	X	5168	-0-	-443	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3981	-0-	-163	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4837	-0-	-173	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	4536	-0-	-1074	-0-	4536	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

M O	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
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	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
01	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1430	-0-	-460	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	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
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1195	-0-	-233	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M O	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
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	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
01	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	980	N	823	-0-	-157	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M O	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
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1228	-0-	-228	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	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
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	336	N	190	-0-	-146	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

01	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	849	-0-	-215	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	749	-0-	-361	-0-	749	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

01	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1993	-0-	-247	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2114	-0-	-286	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

01	992	N	753	-0-	-239	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	812	N	645	-0-	-167	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

01	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

01	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1217	-0-	-211	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	764	-0-	-412	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1002	-0-	-300	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	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
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

01	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

01	2821	X	2142	-0-	-679	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1785	-0-	-651	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2336	-0-	-361	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2121	-0-	-399	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1609	-0-	-641	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

01	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	952	N	665	-0-	-287	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

M O	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
01	3100	N	3293	-0-	193	193	3293	3			N	-0-					-0-
02	1924	N	1731	-0-	-193	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2384	-0-	-346	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2378	-0-	-443	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2637	-0-	-93	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

M O	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
01	1116	N	927	-0-	-189	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	924	N	771	-0-	-153	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	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
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	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
01	2263	N	1603	-0-	-660	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	940	-0-	-1104	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	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
01	2356	X	2134	-0-	-222	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1304	-0-	-768	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1856	-0-	-438	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	1658	-0-	-562	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1722	-0-	-572	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1380	-0-	-690	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	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
01	3100	N	1911	-0-	-1189	31	1911	3			N	-0-					-0-
02	2066	N	2035	-0-	-31	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1577	-0-	-343	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1483	-0-	-501	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1350	-0-	-570	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

M O	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
01	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	882	-0-	-154	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	995	-0-	-115	-0-	995	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	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
01	2945	N	2650	-0-	-295	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2209	-0-	-507	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
03	2914	N	2864	-0-	-50	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2613	-0-	-147	-0-	2613	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

M O	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
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	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
01	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2333	-0-	-355	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2163	-0-	-627	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2678	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	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
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2183	-0-	-187	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1384	-0-	-1065	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1112	-0-	-1258	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	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
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1247	-0-	-573	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	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
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	560	N	331	-0-	-229	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

M O	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
01	6634	X	4034	-0-	-2600	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	3766	-0-	-2394	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5206	-0-	-95	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4737	-0-	-1803	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

M O	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
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	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
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
*06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	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
01	713	N	101	-0-	-612	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	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
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
*06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	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
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	744	N	225	-0-	-519	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	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
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	434	N	120	-0-	-314	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	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
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	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
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
*06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	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
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	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
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	960	N	803	-0-	-157	-0-	803	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	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
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	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
01	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
06	1500	N	1277	-0-	-223	-0-	1277	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	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
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
04	990	N	880	-0-	-110	-0-	880	2		N	-0-			-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	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
01	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2		N	-0-			-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	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
01	837	N	512	-0-	-325	-0-	512	2		N	-0-			-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
03	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2		N	-0-			-0-
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2		N	-0-			-0-
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2		N	-0-			-0-
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	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
01	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2		N	-0-			-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2		N	-0-			-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	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
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		N	-0-			-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
*06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

M O	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDINA (900) //CONT.// 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY //CONT.// 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1915	2	18	9	N	16					182
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	N	8					190
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2192	2	46	9	N	42					232
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1893	2	9	9	N	8	158	1			82
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1825	2	10	9	N	9					91
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					91

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					24
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					24
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					24
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					24
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					24
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					24

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

CXL ENERGY LLC 195770
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

M O	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

M O	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762
DIETZE SWD WELL #: 1 RRCID -> 278072 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
06	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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	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
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	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
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	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
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	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
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	112	N	29	-0-	-83	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	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
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	721	-0-	-399	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	460	-0-	-749	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	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
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	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
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	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
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	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
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	672	N	429	-0-	-243	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	713	N	274	-0-	-439	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	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
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	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
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		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

M O	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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 O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-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

M O	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
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	16	R	16	-0-	-0-	-0-	2	2	14	3	N	-0-					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

M O	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
01	2325	#	1745	-0-	-580	-0-	275	1	1470	2	N	-0-					-0-
02	1848	#	1426	-0-	-422	-0-	539	1	887	2	N	-0-					-0-
03	2046	#	1321	-0-	-725	-0-	709	1	612	2	N	-0-					-0-
04	2078	R	2078	-0-	-0-	-0-	815	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1925	R	1925	-0-	-0-	-0-	506	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1680	#	1132	-0-	-548	-0-	413	1	719	2	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

M O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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 O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

M O	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
01	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	3			N	-0-					431
02	924	N	694	-0-	-230	-0-	625	3	69	9	N	63					494
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-	163	1			331
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	746	3	53	9	N	48					379
05	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	3			N	-0-					379
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	843	3	48	9	N	44					423

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

01	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					17
02	476	N	352	-0-	-124	-0-	352	3			N	-0-					17
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					17
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					17
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					17
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

01	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	3			N	-0-					58
02	1708	N	1298	-0-	-410	-0-	1298	3			N	-0-					58
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					58
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					58
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					58
06	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	1820	3			N	-0-					58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					32
02	532	N	428	-0-	-104	-0-	428	3			N	-0-					32
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					32
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					32
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					32
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

01	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					40
02	980	N	775	-0-	-205	-0-	775	3			N	-0-					40
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					40
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					40
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					40
06	1020	N	851	-0-	-169	-0-	851	3			N	-0-					40

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	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
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					22
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					22
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					22
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					22
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					22
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					23
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	3			N	-0-					23
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					23
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					23
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					23
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					33
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					33
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					33
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					33
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

01	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					70
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	63	3			N	-0-					70
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					70
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					70
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					70
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					70

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2021

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

M O	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

M O	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

M O	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
06	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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	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

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
SNOOTS B WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555

M O	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
01	3596		913	-0-	-2683	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	3248		729	-0-	-2519	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	3596		1947	-0-	-1649	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	3480		1805	-0-	-1675	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*05	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*06	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	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
01	2170	X	321	-0-	-1849	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					120
02	1372	X	33	-0-	-1339	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					120
03	1705	X	986	-0-	-719	-0-	46	1	915	2	Y	23					143
							25	9									
04	1650	X	814	-0-	-836	-0-	45	1	765	2	Y	4	104	1			43
							4	9									
05	1023	X	678	-0-	-345	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					43
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					43

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	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
01	3627	X	1304	-0-	-2323	-0-	67	1	1237	2	Y	-0-					200
02	3500	X	1894	-0-	-1606	-0-	59	1	1835	2	Y	-0-					200
03	3875	X	3062	-0-	-813	-0-	156	1	2906	2	Y	-0-					200
04	3630	X	3216	-0-	-414	-0-	177	1	3039	2	Y	-0-					200
*05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	139	1	2788	2	Y	-0-					200
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					200

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	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
01	3782	X	1061	-0-	-2721	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-					49
02	2660	X	1199	-0-	-1461	-0-	36	1	1163	2	Y	-0-					49
03	2511	X	1822	-0-	-689	-0-	88	1	1700	2	Y	31	31	1			49
							34	9									
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	124	1	2118	2	Y	23	31	1			41
							25	9									
*05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1635	2	Y	4	32	1			13
							4	9									
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					13

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	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
01	3472	X	2250	-0-	-1222	-0-	124	1	2126	2	Y	-0-					73
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	114	1	3594	2	Y	-0-					73
03	3689	X	3057	-0-	-632	-0-	151	1	2856	2	Y	45	46	1			72
							50	9									
04	3210	X	2618	-0-	-592	-0-	143	1	2450	2	Y	23	44	1			50
							25	9									
*05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2190	2	Y	12	38	1			24
							13	9									
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					24

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	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
01	3255	X	1815	-0-	-1440	-0-	99	1	1716	2	Y	-0-					68
02	2940	X	2425	-0-	-515	-0-	73	1	2352	2	Y	-0-					68
03	2852	X	1935	-0-	-917	-0-	98	1	1837	2	Y	-0-					68
04	2760	X	2271	-0-	-489	-0-	125	1	2146	2	Y	-0-					68
*05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	87	1	1746	2	Y	-0-					68
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					68

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	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
01	3534	X	1308	-0-	-2226	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-					54
02	3360	X	1723	-0-	-1637	-0-	62	1	1661	2	Y	-0-					54
03	3720	X	3043	-0-	-677	-0-	153	1	2890	2	Y	-0-					54
04	3450	X	3045	-0-	-405	-0-	168	1	2877	2	Y	-0-					54
*05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	128	1	2580	2	Y	-0-					54
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					54

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 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
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					16
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	386	2	Y	-0-					16
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	5					21
							6	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	Y	2	15	1			8
							2	9									
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	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
01	3100	N	993	-0-	-2107	2613	54	1	939	2	Y	-0-					75
02	2800	N	965	-0-	-1835	778	30	1	935	2	Y	-0-					75
03	2603	N	1825	-0-	-778	-0-	90	1	1711	2	Y	22					97
							24	9									
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	127	1	2164	2	Y	11	70	1			37
							12	9									
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	88	1	1776	2	Y	-0-					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	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
01	8928	X	4239	-0-	-4689	-0-	228	1	4011	2	Y	-0-					178
02	8820	X	7343	-0-	-1477	-0-	230	1	7113	2	Y	-0-					178
03	9765	X	9152	-0-	-613	-0-	454	1	8568	2	Y	118	113	1			183
							130	9									
04	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	488	1	8367	2	Y	87	113	1			155
							96	9									
*05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	336	1	6785	2	Y	38	119	1			74
							42	9									
06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					74

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

M O	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
01	1302	N	947	-0-	-355	-0-	905	2	42	9	N	38					169
02	1456	N	747	-0-	-709	-0-	721	2	26	9	N	24	139	1			54
03	1271	N	967	-0-	-304	-0-	922	2	45	9	N	41					95
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	766	2	31	9	N	28					123
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	806	2	43	9	N	39					162
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	886	2	41	9	N	37	138	1			61

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

M O	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 O	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
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-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	4929	X	3395	-0-	-1534	-0-	3363	2	32	9	N	29					160
02	5460	X	2619	-0-	-2841	-0-	2561	2	58	9	N	53	44	1			169
03	6045	X	3972	-0-	-2073	-0-	3895	2	77	9	N	70					239
04	5850	X	3140	-0-	-2710	-0-	3065	2	75	9	N	68	184	1			123
05	3534	X	2944	-0-	-590	-0-	2894	2	50	9	N	45					168
06	3840	X	2530	-0-	-1310	-0-	2501	2	29	9	N	26	45	1			149

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344

M O	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
01	0	W	620	-0-	620	3275	602	2	18	9	N	16					51
02	0	W	625	-0-	625	3900	606	2	19	9	N	17					68
03	0	W	31	-0-	31	3931	14	2	17	9	N	15	44	1			39
04	0	W	22	-0-	22	3953	14	2	8	9	N	7					46
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3953					N	2					48
06	0	W	3	-0-	3	3956	3	2			N	-0-					48

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

01	5828	X	5224	-0-	-604	-0-	591	1	4588	3	Y	41	80	1			52
							45	9									
02	5292	X	3790	-0-	-1502	-0-	423	1	3331	3	Y	33					85
							36	9									
03	5859	X	5695	-0-	-164	-0-	634	1	5043	3	Y	16	84	1			17
							18	9									
04	5670	X	5177	-0-	-493	-0-	658	1	4468	3	Y	46					63
							51	9									
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	608	1	4592	3	Y	66					129
							73	9									
*06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	702	1	4739	3	Y	140	130	1			139
							154	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	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
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	85 43	1 9	661	3	Y	39	103	1			67
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	125 36	1 9	984	3	Y	33					100
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	100 10	1 9	797	3	Y	9	91	1			18
04	750	N	613	-0-	-137	-0-	77 15	1 9	521	3	Y	14					32
05	1085	N	535	-0-	-550	-0-	60 22	1 9	453	3	Y	20					52
06	870	N	646	-0-	-224	-0-	78 45	1 9	523	3	Y	41	45	1			48

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 7820 PERF. 7544 - 7699

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2020

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					183
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1 15	1 9	83	2	N	14	175	1			22
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	537	2	N	-0-					22
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-					22
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					147
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					147
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					147
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					145
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					145
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5151					Y	NO RPT					145

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					28
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					28
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-					28
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-					28
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					13
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-					13
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-					13
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	-0-					13
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

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

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M O	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

01	372	N	279	-0-	-93	-0-	278	2	1	9	N	1					79
02	448	N	206	-0-	-242	-0-	24	1	182	2	N	-0-					79
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	409	2	N	1					80
							1	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	54	1	326	2	N	-0-					80
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	68	1	380	2	N	-0-					80
06	420	N	38	-0-	-382	-0-	6	1	32	2	N	-0-					80

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

M O	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BAKER RESOURCES 044365
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	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
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC. 723489
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489
WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	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
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	21	1	321	2	N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	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
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	812	N	636	-0-	-176	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

M O	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
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	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
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	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
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	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
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	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
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	54	46	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		62	-0-	62	116	62	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		57	-0-	57	173	57	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		54	-0-	54	227	54	3			Y	-0-					-0-
*06	278	N	51	-0-	-227	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

M O	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M O	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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 280592 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 2190 - 2196

M O	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
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

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

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

01	1209	N	921	-0-	-288	-0-	921	2			N	-0-					44
02	924	N	767	-0-	-157	-0-	767	2			N	-0-					44
03	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	2			N	-0-					44
04	900	N	680	-0-	-220	-0-	680	2			N	-0-					44
05	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	2			N	-0-					44
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

01	496	N	354	-0-	-142	-0-	260	2	94	9	N	85					105
02	448	N	289	-0-	-159	-0-	180	2	109	9	N	99	174	1			30
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	365	2	110	9	N	100					130
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	512	2	106	9	N	96	175	1			51
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	380	2	66	9	N	60					111
*06	450	N	437	-0-	-13	-0-	360	2	77	9	N	70					181

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*06	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

01	465	N	110	-0-	-355	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	588	N	160	-0-	-428	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
BARRON PETROLEUM LLC 053302
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 12138 - 12220

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 12890 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-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

01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					200
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	N	4					204
*03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					204
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1					205
*05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1					206
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					206

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	2460	R	2460	-0-	-0-	-0-	2458	2	2	9	N	2					200
02	2464	#	1380	-0-	-1084	-0-	1378	2	2	9	N	2					202
03	2728	#	1919	-0-	-809	-0-	1916	2	3	9	N	3	179	1			26
04	2370	#	771	-0-	-1599	-0-	769	2	2	9	N	2					28
*05	2449	#	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					28
06	2370	#	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					28

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

M O	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
01	1922	#	623	-0-	-1299	-0-	544	2	79	9	Y	72					180
02	1736	#	154	-0-	-1582	-0-	113	1	41	9	Y	37					217
03	1922	#	1492	-0-	-430	-0-	1492	2			Y	-0-	170	1			47
04	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	1390	2	102	9	Y	93					140
05	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1450	2	53	9	Y	48					188
*06	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1539	2	23	9	Y	21	177	1			32

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 10320 - 10360

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

M O	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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	ALLOW		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
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					13
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-					13
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	1			N	-0-					13
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	1			N	-0-					13
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					13
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					13

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

MO	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
01	DLQ	G-10	103	-0-	103	103	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	106	-0-	106	209	2	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	200	-0-	200	409	6	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	142	-0-	142	551	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	162	-0-	162	713	5	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	713					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

MO	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
01	DLQ	G-10	561	-0-	561	561	18	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	432	-0-	432	993	10	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	660	-0-	660	1653	20	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	545	-0-	545	2198	20	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	368	-0-	368	2566	11	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2566					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

MO	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
01	DLQ	G-10	766	-0-	766	766	25	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	485	-0-	485	1251	11	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	909	-0-	909	2160	28	1	881	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1130	-0-	1130	3290	42	1	1088	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	923	-0-	923	4213	28	1	895	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4213					Y	NO RPT					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

MO	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
01	DLQ	G-10	498	-0-	498	498	16	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	507	-0-	507	1005	12	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	577	-0-	577	1582	18	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	460	-0-	460	2042	17	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	509	-0-	509	2551	15	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

MO	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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

MO	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
01	DLQ	G-10	254	-0-	254	254	8	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	172	-0-	172	426	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	313	-0-	313	739	9	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	239	-0-	239	978	8	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	197	-0-	197	1175	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1175					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

MO	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
01	DLQ	G-10	493	-0-	493	493	16	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	313	-0-	313	806	7	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	604	-0-	604	1410	18	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	506	-0-	506	1916	18	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	393	-0-	393	2309	12	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2309					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	488	-0-	488	488	16	1	472	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	402	-0-	402	890	9	1	393	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	676	-0-	676	1566	21	1	655	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	531	-0-	531	2097	19	1	512	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	440	-0-	440	2537	13	1	427	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2537					Y	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	8	1	246	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	538	-0-	538	792	13	1	525	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1043	-0-	1043	1835	32	1	1011	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	872	-0-	872	2707	32	1	840	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	618	-0-	618	3325	19	1	599	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3325					Y	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	619	-0-	619	619	20	1	599	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	426	-0-	426	1045	10	1	416	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	796	-0-	796	1841	25	1	771	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	637	-0-	637	2478	23	1	614	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	453	-0-	453	2931	14	1	439	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2931					Y	NO RPT			-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	489	-0-	489	489	16	1	473	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	188	-0-	188	677	4	1	184	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	726	-0-	726	1403	22	1	704	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	493	-0-	493	1896	18	1	475	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	338	-0-	338	2234	10	1	328	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2234					Y	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	169	-0-	169	169	5	1	164	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	178	9	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	265	-0-	265	443	8	1	257	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	374	-0-	374	817	13	1	361	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	232	-0-	232	1049	7	1	225	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1049					Y	NO RPT			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	809	-0-	809	809	27	1	782	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	500	-0-	500	1309	12	1	488	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	992	-0-	992	2301	31	1	961	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	716	-0-	716	3017	26	1	690	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	619	-0-	619	3636	19	1	600	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3636					Y	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	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
01	DLQ G-10		219	-0-	219	219	7	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		133	-0-	133	352	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		289	-0-	289	641	9	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		235	-0-	235	876	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		178	-0-	178	1054	5	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	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
01	DLQ G-10		215	-0-	215	215	7	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		155	-0-	155	370	3	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		244	-0-	244	614	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		226	-0-	226	840	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		149	-0-	149	989	4	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	989					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	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
01	DLQ G-10		144	-0-	144	144	4	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		99	-0-	99	243	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		159	-0-	159	402	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		129	-0-	129	531	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		102	-0-	102	633	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	633					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	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
01	DLQ G-10		425	-0-	425	425	14	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		335	-0-	335	760	8	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		538	-0-	538	1298	16	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		409	-0-	409	1707	15	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		342	-0-	342	2049	10	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2049					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	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
01	DLQ G-10		636	-0-	636	636	21	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		416	-0-	416	1052	10	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		782	-0-	782	1834	24	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		607	-0-	607	2441	22	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		459	-0-	459	2900	14	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2900					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	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
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	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
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	2	N	-0-					-0-
02	448	N	262	-0-	-186	-0-	6	1	256	2	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	15	1	474	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	2	N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	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
01	744	N	528	-0-	-216	-0-	17	1	511	2	N	-0-					-0-
02	672	N	454	-0-	-218	-0-	11	1	443	2	N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	20	1	638	2	N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	20	1	514	2	N	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	11	1	357	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	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
01	14B DENY		466	-0-	466	2224	15	1	451	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	328	-0-	-2224	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	2	N	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	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
01	527	N	306	-0-	-221	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-
02	392	N	225	-0-	-167	-0-	5	1	220	2	N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	13	1	420	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	N	-0-					-0-
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	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
01	589	N	266	-0-	-323	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-
02	532	N	196	-0-	-336	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	13	1	423	2	N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	N	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	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
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	12	1	357	2	N	-0-					-0-
02	364	N	236	-0-	-128	-0-	5	1	231	2	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	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
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	673	2	N	-0-			-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	14	1	592	2	N	-0-			-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	977	2	N	-0-			-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	773	2	N	-0-			-0-
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	36	1	1121	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	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
01	620	N	413	-0-	-207	-0-	13	1	400	2	N	-0-			-0-
02	392	N	250	-0-	-142	-0-	6	1	244	2	N	-0-			-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	17	1	538	2	N	-0-			-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	2	N	-0-			-0-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	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
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	N	-0-			-0-
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	6	1	253	2	N	-0-			-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-			-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	2	N	-0-			-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	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
01	589	N	386	-0-	-203	-0-	12	1	374	2	N	-0-			-0-
02	532	N	170	-0-	-362	-0-	4	1	166	2	N	-0-			-0-
03	372	N	65	-0-	-307	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-			-0-
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	2	1	65	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	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
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	9	1	272	2	N	-0-			-0-
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	4	1	184	2	N	-0-			-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	377	2	N	-0-			-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	N	-0-			-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	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
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	10	1	290	2	N	-0-			-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	6	1	277	2	N	-0-			-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	N	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	2	N	-0-			-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	8	1	269	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	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
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	13	1	397	2	N	-0-			-0-
02	392	N	307	-0-	-85	-0-	7	1	300	2	N	-0-			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	486	2	N	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-			-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	10	1	327	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

01	403	N	314	-0-	-89	-0-	10	1	304	2	N	-0-					-0-
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	20	1	625	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	2	N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	7	1	221	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	6	1	253	2	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	462	2	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	2	N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	16	1	507	2	N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-					-0-
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	23	1	740	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	N	-0-					198
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	-0-					198
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	N	-0-					198
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-					198
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	2	N	-0-					198
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

01	341	N	283	-0-	-58	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	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
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	24	1	696	2	N	-0-			-0-
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	15	1	600	2	N	-0-			-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	32	1	996	2	N	-0-			-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	44	1	1154	2	N	-0-			-0-
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	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
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	N	-0-			-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	4	1	176	2	N	-0-			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	N	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	N	-0-			-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	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
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	24	1	699	2	N	-0-			-0-
02	700	N	474	-0-	-226	-0-	11	1	463	2	N	-0-			-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	27	1	860	2	N	-0-			-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	705	2	N	-0-			-0-
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	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
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	25	1	745	2	N	-0-			-0-
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	16	1	644	2	N	-0-			-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	-0-			-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	2	N	-0-			-0-
05	744	N	602	-0-	-142	-0-	18	1	584	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	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
01	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	38	1	1122	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	633	-0-	-599	-0-	15	1	618	2	N	-0-			-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	41	1	1293	2	N	-0-			-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	49	1	1266	2	N	-0-			-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	30	1	948	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	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
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	9	1	263	2	N	-0-			-0-
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	4	1	173	2	N	-0-			-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	370	2	N	-0-			-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	N	-0-			-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	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
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	15	1	453	2	N	-0-					-0-
02	616	N	242	-0-	-374	-0-	5	1	237	2	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	25	1	795	2	N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	-0-					-0-
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	572	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	16	1	484	2	N	-0-					-0-
02	532	N	363	-0-	-169	-0-	8	2	355	8	N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	471	2	N	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	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
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
02	112	N	24	-0-	-88	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	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
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	16	1	489	2	N	-0-					-0-
02	504	N	339	-0-	-165	-0-	8	1	331	2	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	21	1	678	2	N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	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
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	14	1	432	2	N	-0-					-0-
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	7	1	307	2	N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	565	2	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	10	1	314	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	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
01	620	N	519	-0-	-101	-0-	17	1	502	2	N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	11	1	441	2	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	635	2	N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	N	-0-					-0-
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	529	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	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
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	2	N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	2	N	-0-					-0-
03	217	N	69	-0-	-148	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
05	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	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
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	7	1	218	2	N	-0-					-0-
02	224	N	125	-0-	-99	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	N	-0-					-0-
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	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
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	11	1	329	2	N	-0-					-0-
02	336	N	228	-0-	-108	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	13	1	405	2	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	N	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	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
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	34	1	1000	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	635	-0-	-401	-0-	15	1	620	2	N	-0-					-0-
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	29	1	919	2	N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	43	1	1116	2	N	-0-					-0-
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	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
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	16	1	467	2	N	-0-					-0-
02	476	N	334	-0-	-142	-0-	8	1	326	2	N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	20	1	621	2	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	N	-0-					-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	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
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	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
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	13	1	401	2	N	-0-					-0-
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	7	1	307	2	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	7	1	244	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	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
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	8	1	240	2	N	-0-			-0-
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	4	1	192	2	N	-0-			-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-			-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	5	1	185	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1174 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	512	-0-	-139	-0-	17	1	495	2	N	-0-			-0-
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	12	1	494	2	N	-0-			-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	22	1	680	2	N	-0-			-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	569	2	N	-0-			-0-
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	14	1	453	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	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
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	9	1	268	2	N	-0-			-0-
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	4	1	167	2	N	-0-			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	2	N	-0-			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-			-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	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
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	19	1	560	2	N	-0-			-0-
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	12	1	490	2	N	-0-			-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	23	1	712	2	N	-0-			-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	552	2	N	-0-			-0-
05	558	N	436	-0-	-122	-0-	13	1	423	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	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
01	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	252	N	21	-0-	-231	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	19	1	608	2	N	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	N	-0-			-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	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
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	9	1	269	2	N	-0-			-0-
02	280	N	184	-0-	-96	-0-	4	1	180	2	N	-0-			-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	N	-0-			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	-0-			-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	5	1	160	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	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
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-			-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	2	1	109	2	N	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-			-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	3	1	103	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	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
01	558	N	412	-0-	-146	-0-	13	1	399	2	N	-0-					-0-
02	392	N	172	-0-	-220	-0-	4	1	168	2	N	-0-					-0-
03	372	N	18	-0-	-354	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	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
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	11	1	330	2	N	-0-					-0-
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	6	1	262	2	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	2	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	8	1	253	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	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
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	3	1	147	2	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	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
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	673	2	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	N	-0-					-0-
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	23	1	723	2	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565	2	N	-0-					-0-
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	24	1	758	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	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
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	N	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	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
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	13	1	380	2	N	-0-			-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	8	1	357	2	N	-0-			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	467	2	N	-0-			-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	2	N	-0-			-0-
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	8	1	279	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	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
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	5	1	148	2	N	-0-			-0-
02	252	N	95	-0-	-157	-0-	2	1	93	2	N	-0-			-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	N	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	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
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	19	1	562	2	N	-0-			-0-
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	10	1	404	2	N	-0-			-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	718	2	N	-0-			-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	21	1	542	2	N	-0-			-0-
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	13	1	404	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	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
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	2	N	-0-			-0-
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	8	1	323	2	N	-0-			-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	718	2	N	-0-			-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	472	2	N	-0-			-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	414	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	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
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	20	1	576	2	N	-0-			-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	12	1	504	2	N	-0-			-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	21	1	648	2	N	-0-			-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-			-0-
05	558	N	455	-0-	-103	-0-	14	1	441	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	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
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	16	1	475	2	N	-0-			-0-
02	476	N	285	-0-	-191	-0-	7	1	278	2	N	-0-			-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	21	1	653	2	N	-0-			-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	N	-0-			-0-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	2	N	-0-			-0-
02	224	N	18	-0-	-206	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	N	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	-0-			-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

01	434	N	389	-0-	-45	-0-	13	1	376	2	N	-0-			-0-
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	7	1	316	2	N	-0-			-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	413	2	N	-0-			-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	N	-0-			-0-
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	8	1	248	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	2	N	-0-			-0-
02	448	N	360	-0-	-88	-0-	8	1	352	2	N	-0-			-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	17	1	539	2	N	-0-			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	N	-0-			-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	10	1	336	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

01	248	N	216	-0-	-32	-0-	7	1	209	2	N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	N	-0-			-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-			-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	5	1	160	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

01	155	N	142	-0-	-13	-0-	4	1	138	2	N	-0-			-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	2	1	114	2	N	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-			-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	97	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

01	744	N	685	-0-	-59	-0-	22	1	663	2	N	-0-			-0-
02	644	N	480	-0-	-164	-0-	11	1	469	2	N	-0-			-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	28	1	877	2	N	-0-			-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	27	1	718	2	N	-0-			-0-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	17	1	547	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	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
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	17	1	501	2	N	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	12	1	477	2	N	-0-					-0-
03	465	N	221	-0-	-244	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	531	2	N	-0-					-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	645	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	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
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	17	1	514	2	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	500	2	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	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
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	17	1	503	2	N	-0-					-0-
02	476	N	389	-0-	-87	-0-	9	1	380	2	N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	20	1	617	2	N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	19	1	491	2	N	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	12	1	378	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	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
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	3	1	151	2	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	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
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	27	1	802	2	N	-0-					188
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	13	1	534	2	N	-0-					188
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	38	1	1201	2	N	4	4	8			188
							4	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	862	2	N	-0-					188
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	10	10	8			188
							11	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	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
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	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
01	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	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
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	938	-0-	-126	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	813	-0-	-241	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	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
01	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	812	N	620	-0-	-192	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	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
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	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
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	496	N	215	-0-	-281	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					14
02	924	N	496	-0-	-428	-0-	496	2			N	-0-					14
03	1023	N	247	-0-	-776	-0-	247	2			N	-0-					14
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					14
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					14
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					14

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	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
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	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
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	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
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	884	-0-	-236	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	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
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	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
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					33
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					33
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					33
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					33
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					33
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					33

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	509	-0-	-583	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

01	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	448	N	156	-0-	-292	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	496	N	129	-0-	-367	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	560	N	451	-0-	-109	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	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
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	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
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	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
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	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
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	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
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	476	N	398	-0-	-78	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	496	N	263	-0-	-233	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	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
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	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
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	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
01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	512	-0-	-496	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	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
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	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
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	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
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	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
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	560	N	464	-0-	-96	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	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
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	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
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	7	-0-	-273	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	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
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	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
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	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
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	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
01	1612	N	1049	-0-	-563	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1256	-0-	-312	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	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
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	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
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	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
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	308	N	208	-0-	-100	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	330	N	40	-0-	-290	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	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
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	809	-0-	-214	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	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
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	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
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	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
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	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
01	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 710 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	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
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	645	-0-	-447	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	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
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1134	-0-	-182	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	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
01	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	392	N	186	-0-	-206	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	527	N	198	-0-	-329	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	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
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	252	N	174	-0-	-78	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	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
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	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
01	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	924	N	454	-0-	-470	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	992	N	766	-0-	-226	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	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
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	868	N	493	-0-	-375	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	900	N	289	-0-	-611	-0-	289	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	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
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	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
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	989	-0-	-241	-0-	989	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	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
01	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2516	-0-	-154	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2091	-0-	-761	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3249	-0-	249	249	3249	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	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
01	14B2 EXT		627	-0-	627	3687	627	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		551	-0-	551	4238	551	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		658	-0-	658	4896	658	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		475	-0-	475	5371	475	2			N	-0-					-0-
05	5371	X	-0-	-0-	-5371	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	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
01	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	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
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	700	N	502	-0-	-198	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	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
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	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
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	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
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	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
01	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	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
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	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
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

01	868	N	91	-0-	-777	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	192	-0-	-704	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	777	-0-	-243	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

01	1426	N	130	-0-	-1296	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	445	-0-	-843	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	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
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	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
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	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
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4	-0-	4	8	4	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	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
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	196	N	70	-0-	-126	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	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
01	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	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
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	99	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	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
01	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	924	N	706	-0-	-218	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	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
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	630	N	283	-0-	-347	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	527	N	140	-0-	-387	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	450	N	225	-0-	-225	-0-	225	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

M O	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
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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 O	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
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	10	1	300	2	N	-0-			-0-
02	280	N	119	-0-	-161	-0-	3	1	116	2	N	-0-			-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	9	1	249	2	N	-0-			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	N	-0-			-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-			-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	9	1	215	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

01	127	X	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					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 O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021 - WELL PLUGGED 3-17-2021

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2021 - WELL PLUGGED 3-12-2021

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6110	2	23	9	N	21					121
02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	734	1	5452	2	N	20					141
							22	9									
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	503	1	5378	2	N	18					159
							20	9									
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	830	1	5027	2	N	25					184
							28	9									
05	6262	X	6097	-0-	-165	-0-	927	1	5148	2	N	20					204
							22	9									
06	6060	X	3123	-0-	-2937	-0-	507	1	2606	2	N	9					213
							10	9									

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

M O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 10092 - 10120

01	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
02	1148 N	1137	-0-	-11	-0-	68	1	1069	3	Y	-0-					-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
04	1050 N	913	-0-	-137	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
05	1271 N	1034	-0-	-237	-0-	277	1	757	3	Y	-0-					-0-
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10126 - 10270

01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	7	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	407	1	1223	2	N	-0-					-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	271	1	1479	2	N	-0-					-0-
*05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

01	961 N	728	-0-	-233	-0-	8	1	720	2	N	-0-					-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*05	744 N	564	-0-	-180	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	900 N	395	-0-	-505	-0-	395	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	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
01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	883	-0-	-41	-0-	53	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
*05	992	N	931	-0-	-61	-0-	249	1	682	2	Y	-0-					-0-
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2021

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	168	N	40	-0-	-128	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	616	N	253	-0-	-363	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	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
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

01	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			Y	-0-			-0-
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	224	1	3505	2	Y	-0-			-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			Y	-0-			-0-
04	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	3265	2			Y	-0-			-0-
*05	4123	X	3600	-0-	-523	-0-	965	1	2635	2	Y	-0-			-0-
06	3990	X	3506	-0-	-484	-0-	3506	2			Y	-0-			-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

01	2108	N	1544	-0-	-564	-0-	16	1	1528	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1430	-0-	-54	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
06	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1378	2			N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	9	1	1631	2	N	-0-			-0-
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-			-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	412	1	1242	2	N	-0-			-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	257	1	1401	2	N	-0-			-0-
*05	2108	N	454	-0-	-1654	-0-	454	2			N	-0-			-0-
06	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	1530	2			N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-			-0-
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-			-0-
02	672	N	491	-0-	-181	-0-	491	2			Y	-0-			-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
04	870	N	158	-0-	-712	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
*05	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-			-0-
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

M O	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

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

01	5735	X	4336	-0-	-1399	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3018	-0-	-2162	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2630	-0-	-780	-0-	2629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4200	X	3027	-0-	-1173	-0-	3026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4340	X	2688	-0-	-1652	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2729	-0-	-1471	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
*06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	960	N	885	-0-	-75	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

01	2635	X	1701	-0-	-934	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1222	-0-	-1158	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	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
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	448	N	134	-0-	-314	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

01	1922	X	915	-0-	-1007	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1135	-0-	-787	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1023	-0-	-627	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	977	-0-	-253	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

01	6138	X	5884	-0-	-254	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	2840	-0-	-2704	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2850	-0-	-591	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	2897	-0-	-2803	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	2773	-0-	-3117	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	2857	-0-	-2843	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

01	310	N	274	-0-	-36	-0-	19	1	255	2	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	19	1	252	2	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	-0-					-0-
05	310	N	157	-0-	-153	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
06	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

01	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	N	-0-					-0-
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	528	2	N	-0-					-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

M O	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
01	2500	N	1173	-0-	-1327	16649	61	1	1112	2	Y	-0-					8
02	2800	N	867	-0-	-1933	14716	55	1	812	2	Y	-0-					8
03	3100	N	947	-0-	-2153	12563	89	1	858	2	Y	-0-					8
04	3000	N	813	-0-	-2187	10376	48	1	765	2	Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10376					Y	NO RPT					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10376					Y	NO RPT					8

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

M O	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
01	2500	N	439	-0-	-2061	1733	23	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	2105	N	372	-0-	-1733	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	51	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

M O	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
01	2500	N	172	-0-	-2328	618	9	1	163	2	Y	-0-					13
02	780	N	162	-0-	-618	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					13
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	Y	-0-					13
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

M O	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
01	2500	N	956	-0-	-1544	11521	49	1	907	2	Y	-0-					8
02	2800	N	875	-0-	-1925	9596	56	1	819	2	Y	-0-					8
03	3100	N	752	-0-	-2348	7248	71	1	681	2	Y	-0-					8
04	3000	N	214	-0-	-2786	4462	13	1	201	2	Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4462					Y	NO RPT					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4462					Y	NO RPT					8

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	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
01	2500	N	175	-0-	-2325	1271	9	1	166	2	Y	-0-					18
02	1401	N	130	-0-	-1271	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					18
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					18
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	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
01	2500	N	391	-0-	-2109	3585	20	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	375	-0-	-2425	1160	24	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	1656	N	496	-0-	-1160	-0-	47	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	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
01	1383	N	95	-0-	-1288	-0-	5	1	90	2	Y	-0-			8
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			8
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			8
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	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
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	51	1	935	2	N	-0-			-0-
02	952	N	785	-0-	-167	-0-	50	1	735	2	N	-0-			-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	113	1	1091	2	N	-0-			-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	929	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	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
01	2500	N	89	-0-	-2411	518	5	1	84	2	Y	-0-			6
02	580	N	62	-0-	-518	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			6
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-			6
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	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
01	2500	N	376	-0-	-2124	2800	19	1	357	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	456	-0-	-2344	456	29	1	427	2	Y	-0-			-0-
03	981	N	525	-0-	-456	-0-	49	1	476	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	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
01	424	N	-0-	-0-	-424	-0-					Y	-0-			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	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
01	2500	N	152	-0-	-2348	1214	8	1	144	2	Y	-0-			-0-
02	1399	N	185	-0-	-1214	-0-	12	1	173	2	Y	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	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
01	2500	N	1198	-0-	-1302	14028	62	1	1136	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1044	-0-	-1756	12272	67	1	977	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1219	-0-	-1881	10391	115	1	1104	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1161	-0-	-1839	8552	69	1	1092	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8552					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8552					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	-0-	-0-	-2500	843					Y	-0-					17
02	949	N	106	-0-	-843	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					17
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	Y	-0-					17
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	216	-0-	-2284	2570	11	1	205	2	Y	-0-					10
02	2771	N	201	-0-	-2570	-0-	12	1	181	2	Y	7					17
							8	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	2	Y	-0-					17
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	2					19
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	128	-0-	-2372	4182	7	1	121	2	Y	-0-					11
02	2800	N	112	-0-	-2688	1494	7	1	105	2	Y	-0-					11
03	1679	N	185	-0-	-1494	-0-	17	1	168	2	Y	-0-					11
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	848	-0-	-1652	9445	39	1	718	2	Y	83	103	1			14
							91	9									
02	2800	N	732	-0-	-2068	7377	44	1	644	2	Y	40					54
							44	9									
03	3100	N	1298	-0-	-1802	5575	122	1	1176	2	Y	-0-					54
04	3000	N	785	-0-	-2215	3360	47	1	738	2	Y	-0-					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3360					Y	NO RPT					54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3360					Y	NO RPT					54

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	42	-0-	-265	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	274	-0-	-2226	3158	14	1	260	2	Y	-0-					11
02	2800	N	226	-0-	-2574	584	14	1	212	2	Y	-0-					11
03	865	N	281	-0-	-584	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					11
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

MO	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
01	2500	N	1756	-0-	-744	18172	91	1	1665	2	Y	-0-					28
02	2800	N	1395	-0-	-1405	16767	88	1	1292	2	Y	14					42
							15	9									
03	3100	N	1625	-0-	-1475	15292	148	1	1429	2	Y	44	82	1			4
							48	9									
04	3000	N	1382	-0-	-1618	13674	78	1	1247	2	Y	52					56
							57	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13674					Y	NO RPT					56
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13674					Y	NO RPT					56

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

MO	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
01	2500	N	357	-0-	-2143	3222	18	1	339	2	Y	-0-					20
02	2800	N	370	-0-	-2430	792	24	1	346	2	Y	-0-					20
03	1046	N	254	-0-	-792	-0-	24	1	230	2	Y	-0-					20
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

MO	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
01	2500	N	127	-0-	-2373	851	7	1	120	2	Y	-0-					10
02	965	N	114	-0-	-851	-0-	7	1	103	2	Y	4					14
							4	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	16	28	1			2
							18	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	17					19
							19	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

MO	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

MO	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
01	2200	N	211	-0-	-1989	942	11	1	200	2	Y	-0-					1
02	1163	N	221	-0-	-942	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					1
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	Y	-0-					1
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	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
01	2200	N	1265	-0-	-935	19485	63	1	1161	2	Y	37	47	1			6
							41	9									
02	2800	N	1073	-0-	-1727	17758	67	1	985	2	Y	19					25
							21	9									
03	3100	N	1271	-0-	-1829	15929	120	1	1151	2	Y	-0-					25
04	3000	N	1067	-0-	-1933	13996	63	1	1004	2	Y	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13996					Y	NO RPT					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13996					Y	NO RPT					25

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	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
01	589	N	317	-0-	-272	-0-	16	1	301	2	N	-0-					114
02	532	N	260	-0-	-272	-0-	17	1	243	2	N	-0-					114
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	N	-0-					114
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					114
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	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
01	2200	N	695	-0-	-1505	5881	36	1	659	2	Y	-0-					2
02	2800	N	674	-0-	-2126	3755	43	1	631	2	Y	-0-					2
03	3100	N	747	-0-	-2353	1402	70	1	677	2	Y	-0-					2
04	2106	N	704	-0-	-1402	-0-	42	1	662	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	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
01	1451	N	259	-0-	-1192	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					29
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	20					49
							22	9									
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	41	1	391	2	Y	19	53	1			15
							21	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	30					45
							33	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	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
01	2200	N	742	-0-	-1458	8530	38	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	602	-0-	-2198	6332	38	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	721	-0-	-2379	3953	68	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	596	-0-	-2404	1549	35	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1549					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1549					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	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
01	2200	N	1064	-0-	-1136	12895	55	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	887	-0-	-1913	10982	57	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	953	-0-	-2147	8835	90	1	863	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	807	-0-	-2193	6642	48	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6642					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6642					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	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
01	2200	N	911	-0-	-1289	13548	47	1	864	2	Y	-0-					37
02	2800	N	765	-0-	-2035	11513	47	1	693	2	Y	23					60
							25	9									
03	3100	N	1151	-0-	-1949	9564	106	1	1017	2	Y	25	66	1			19
							28	9									
04	3000	N	957	-0-	-2043	7521	54	1	862	2	Y	37					56
							41	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7521					Y	NO RPT					56
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7521					Y	NO RPT					56

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	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
01	2200	N	335	-0-	-1865	2314	17	1	318	2	Y	-0-					2
02	2706	N	392	-0-	-2314	-0-	25	1	367	2	Y	-0-					2
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	2	Y	-0-					2
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	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
01	2200	N	1171	-0-	-1029	16836	60	1	1111	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1391	-0-	-1409	15427	89	1	1302	2	Y	-0-					2
03	3100	N	1050	-0-	-2050	13377	99	1	951	2	Y	-0-					2
04	3000	N	119	-0-	-2881	10496	7	1	112	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10496					Y	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10496					Y	NO RPT					2

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	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
01	144	N	10	-0-	-134	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	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
01	2200	N	1004	-0-	-1196	12947	52	1	952	2	Y	-0-					2
02	2800	N	871	-0-	-1929	11018	56	1	815	2	Y	-0-					2
03	3100	N	1127	-0-	-1973	9045	106	1	1021	2	Y	-0-					2
04	3000	N	1025	-0-	-1975	7070	61	1	964	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7070					Y	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7070					Y	NO RPT					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	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
01	2200	N	406	-0-	-1794	4842	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	303	-0-	-2497	2345	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	2807	N	462	-0-	-2345	-0-	43	1	419	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	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
01	1195	N	158	-0-	-1037	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	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
01	2033	N	157	-0-	-1876	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					25
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	17					42
							19	9									
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	16	45	1			13
							18	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	25					38
							28	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	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
01	2200	N	967	-0-	-1233	9756	50	1	917	2	Y	-0-					29
02	2800	N	654	-0-	-2146	7610	42	1	612	2	Y	-0-					29
03	3100	N	807	-0-	-2293	5317	76	1	731	2	Y	-0-					29
04	3000	N	983	-0-	-2017	3300	58	1	925	2	Y	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3300					Y	NO RPT					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3300					Y	NO RPT					29

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	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
01	2200	N	993	-0-	-1207	9728	51	1	942	2	Y	-0-					10
02	2800	N	753	-0-	-2047	7681	48	1	705	2	Y	-0-					10
03	3100	N	811	-0-	-2289	5392	76	1	735	2	Y	-0-					10
04	3000	N	758	-0-	-2242	3150	45	1	713	2	Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3150					Y	NO RPT					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3150					Y	NO RPT					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	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
01	2200	N	765	-0-	-1435	7109	39	1	726	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	675	-0-	-2125	4984	43	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	845	-0-	-2255	2729	79	1	766	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	676	-0-	-2324	405	40	1	636	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	405					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	405					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	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
01	2200	N	621	-0-	-1579	7908	32	1	589	2	Y	-0-					2
02	2800	N	561	-0-	-2239	5669	36	1	525	2	Y	-0-					2
03	3100	N	640	-0-	-2460	3209	60	1	580	2	Y	-0-					2
04	3000	N	586	-0-	-2414	795	35	1	551	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	795					Y	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	795					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

MO	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
01	2100	N	123	-0-	-1977	1672	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
02	1768	N	96	-0-	-1672	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	-0-			-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

MO	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
01	2100	N	156	-0-	-1944	563	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
02	651	N	88	-0-	-563	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	Y	-0-			-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

MO	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
01	2100	N	416	-0-	-1684	5336	21	1	395	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	383	-0-	-2417	2919	24	1	359	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	479	-0-	-2621	298	45	1	434	2	Y	-0-			-0-
04	721	N	423	-0-	-298	-0-	25	1	398	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

MO	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
01	2100	N	880	-0-	-1220	10239	45	1	835	2	Y	-0-			12
02	2800	N	742	-0-	-2058	8181	47	1	695	2	Y	-0-			12
03	3100	N	954	-0-	-2146	6035	90	1	864	2	Y	-0-			12
04	3000	N	839	-0-	-2161	3874	50	1	789	2	Y	-0-			12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3874					Y	NO RPT			12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3874					Y	NO RPT			12

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

MO	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
01	2100	N	766	-0-	-1334	7485	40	1	726	2	Y	-0-			4
02	2800	N	827	-0-	-1973	5512	53	1	774	2	Y	-0-			4
03	3100	N	891	-0-	-2209	3303	84	1	807	2	Y	-0-			4
04	3000	N	721	-0-	-2279	1024	43	1	678	2	Y	-0-			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1024					Y	NO RPT			4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1024					Y	NO RPT			4

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

MO	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
01	2100	N	700	-0-	-1400	5996	36	1	664	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	690	-0-	-2110	3886	44	1	646	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	586	-0-	-2514	1372	55	1	531	2	Y	-0-			-0-
04	2096	N	724	-0-	-1372	-0-	43	1	681	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

MO	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
01	520	N	-0-	-0-	-520	-0-					Y	-0-			5
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			5
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			5
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

MO	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
01	2100	N	686	-0-	-1414	8968	34	1	619	2	Y	30	37	1			5
							33	9									
02	2800	N	489	-0-	-2311	6657	30	1	442	2	Y	15					20
							17	9									
03	3100	N	696	-0-	-2404	4253	65	1	631	2	Y	-0-					20
04	3000	N	674	-0-	-2326	1927	40	1	634	2	Y	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1927					Y	NO RPT					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1927					Y	NO RPT					20

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

MO	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
01	1393	N	60	-0-	-1333	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					7
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	2					9
							2	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	11	19	1			1
							12	9									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	12					13
							13	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

MO	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
01	2100	N	517	-0-	-1583	5444	27	1	490	2	Y	-0-					1
02	2800	N	422	-0-	-2378	3066	27	1	395	2	Y	-0-					1
03	3100	N	521	-0-	-2579	487	49	1	472	2	Y	-0-					1
04	989	N	502	-0-	-487	-0-	30	1	472	2	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

MO	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
01	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	N	-0-					5
02	1260	X	886	-0-	-374	-0-	56	1	830	2	N	-0-					5
03	1240	X	973	-0-	-267	-0-	92	1	881	2	N	-0-					5
04	1140	X	959	-0-	-181	-0-	57	1	902	2	N	-0-					5
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

MO	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
01	989	N	62	-0-	-927	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					13
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					13
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					13
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

MO	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
01	2200	N	2196	-0-	-4	23259	113	1	2083	2	Y	-0-					8
02	2800	N	2074	-0-	-726	22533	132	1	1942	2	Y	-0-					8
03	3100	N	1947	-0-	-1153	21380	183	1	1764	2	Y	-0-					8
04	3000	N	1609	-0-	-1391	19989	95	1	1514	2	Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19989					Y	NO RPT					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19989					Y	NO RPT					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	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
01	2200	N	732	-0-	-1468	8047	38	1	694	2	Y	-0-					1
02	2800	N	651	-0-	-2149	5898	41	1	609	2	Y	1					2
							1	9									
03	3100	N	865	-0-	-2235	3663	81	1	783	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3000	N	799	-0-	-2201	1462	47	1	751	2	Y	1					2
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1462					Y	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1462					Y	NO RPT					2

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68						Y	NO RPT					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

01	1666	N	85	-0-	-1581	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

01	2200	N	443	-0-	-1757	7860	23	1	420	2	Y	-0-					13
02	2800	N	530	-0-	-2270	5590	34	1	496	2	Y	-0-					13
03	3100	N	589	-0-	-2511	3079	55	1	534	2	Y	-0-					13
04	3000	N	531	-0-	-2469	610	31	1	500	2	Y	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	610					Y	NO RPT					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	610					Y	NO RPT					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

01	2200	N	1075	-0-	-1125	10902	55	1	1020	2	Y	-0-					1
02	2800	N	967	-0-	-1833	9069	62	1	905	2	Y	-0-					1
03	3100	N	1218	-0-	-1882	7187	115	1	1103	2	Y	-0-					1
04	3000	N	969	-0-	-2031	5156	57	1	912	2	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5156					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5156					Y	NO RPT					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

01	988	N	15	-0-	-973	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	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
01	2200	N	1435	-0-	-765	15128	74	1	1361	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1129	-0-	-1671	13457	72	1	1057	2	Y	-0-					3
03	3100	N	1279	-0-	-1821	11636	120	1	1159	2	Y	-0-					3
04	3000	N	1144	-0-	-1856	9780	68	1	1076	2	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9780					Y	NO RPT					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9780					Y	NO RPT					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	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
01	2100	N	1016	-0-	-1084	5030	45 144	1 9	827	2	Y	131	142	1			53
02	2800	N	646	-0-	-2154	2876	39 29	1 9	578	2	Y	26					79
03	3100	N	602	-0-	-2498	378	57	1	545	2	Y	-0-					79
04	1329	N	951	-0-	-378	-0-	56	1	895	2	Y	-0-					79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	114	-0-	-1986	8296	6	1	108	2	Y	-0-					62
02	2800	N	24	-0-	-2776	5520	2	1	22	2	Y	-0-					62
03	3100	N	63	-0-	-3037	2483	6	1	57	2	Y	-0-					62
04	3000	N	2827	-0-	-173	2310	167	1	2660	2	Y	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2310					Y	NO RPT					62
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2310					Y	NO RPT					62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	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
01	2100	N	634	-0-	-1466	9352	33	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	468	-0-	-2332	7020	30	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1029	-0-	-2071	4949	97	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	964	-0-	-2036	2913	57	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2913					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2913					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	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
01	2100	N	1599	-0-	-501	21239	83	1	1516	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1339	-0-	-1461	19778	85	1	1254	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1448	-0-	-1652	18126	136	1	1312	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1305	-0-	-1695	16431	77	1	1228	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16431					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16431					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	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
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-					58
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	N	-0-					58
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	N	-0-					58
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

M O	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
01	2012	N	103	-0-	-1909	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	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
01	2100	N	165	-0-	-1935	138	9	1	156	2	Y	-0-					28
02	297	N	159	-0-	-138	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					28
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					28
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	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
01	301	N	12	-0-	-289	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	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
01	2100	N	638	-0-	-1462	5459	33	1	605	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	390	-0-	-2410	3049	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	783	-0-	-2317	732	74	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	1411	N	679	-0-	-732	-0-	40	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	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
01	2200	N	738	-0-	-1462	7871	38	1	700	2	Y	-0-					4
02	2800	N	568	-0-	-2232	5639	36	1	532	2	Y	-0-					4
03	3100	N	600	-0-	-2500	3139	56	1	544	2	Y	-0-					4
04	3000	N	736	-0-	-2264	875	44	1	692	2	Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	875					Y	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	875					Y	NO RPT					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	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
01	2200	N	205	-0-	-1995	232	11	1	194	2	Y	-0-					1
02	429	N	197	-0-	-232	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					1
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	Y	-0-					1
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	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
01	2200	N	890	-0-	-1310	9015	46	1	844	2	Y	-0-			20
02	2800	N	672	-0-	-2128	6887	43	1	629	2	Y	-0-			20
03	3100	N	671	-0-	-2429	4458	63	1	608	2	Y	-0-			20
04	3000	N	1067	-0-	-1933	2525	63	1	1004	2	Y	-0-			20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2525					Y	NO RPT			20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2525					Y	NO RPT			20

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	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
01	2200	N	546	-0-	-1654	6336	28	1	518	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	639	-0-	-2161	4175	41	1	598	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	660	-0-	-2440	1735	62	1	598	2	Y	-0-			-0-
04	2260	N	525	-0-	-1735	-0-	31	1	494	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	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
01	2200	N	1424	-0-	-776	14287	73	1	1351	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1313	-0-	-1487	12800	84	1	1229	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1344	-0-	-1756	11044	126	1	1218	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1210	-0-	-1790	9254	72	1	1138	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9254					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9254					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

M O	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
01	400	N	68	-0-	-332	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	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
01	2200	N	571	-0-	-1629	8673	29 13	1 9	529	2	Y	12	106	1	18
02	2800	N	904	-0-	-1896	6777	58	1	846	2	Y	-0-			18
03	3100	N	897	-0-	-2203	4574	80 45	1 9	772	2	Y	41			59
04	3000	N	874	-0-	-2126	2448	48 66	1 9	760	2	Y	60	106	1	13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2448					Y	NO RPT			13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2448					Y	NO RPT			13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

MO	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
01	509	N	86	-0-	-423	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-			-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

MO	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
01	2200	N	552	-0-	-1648	4156	28	1	524	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	438	-0-	-2362	1794	28	1	410	2	Y	-0-			-0-
03	2155	N	361	-0-	-1794	-0-	34	1	327	2	Y	-0-			-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

MO	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
01	2200	N	284	-0-	-1916	3575	15	1	269	2	Y	-0-			12
02	2800	N	260	-0-	-2540	1035	17	1	243	2	Y	-0-			12
03	1427	N	392	-0-	-1035	-0-	37	1	355	2	Y	-0-			12
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	-0-			12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

MO	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
01	2200	N	545	-0-	-1655	5493	28	1	517	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	489	-0-	-2311	3182	31	1	458	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	572	-0-	-2528	654	54	1	518	2	Y	-0-			-0-
04	1145	N	491	-0-	-654	-0-	29	1	462	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

MO	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
01	2200	N	509	-0-	-1691	7690	26	1	483	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	373	-0-	-2427	5263	24	1	349	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	481	-0-	-2619	2644	45	1	436	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	421	-0-	-2579	65	25	1	396	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

MO	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
01	2200	N	540	-0-	-1660	7874	28	1	512	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	825	-0-	-1975	5899	53	1	772	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	904	-0-	-2196	3703	85	1	819	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	703	-0-	-2297	1406	42	1	661	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1406					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1406					Y	NO RPT			-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

MO	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
01	2200	N	652	-0-	-1548	5451	34	1	618	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	491	-0-	-2309	3142	31	1	460	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	566	-0-	-2534	608	53	1	513	2	Y	-0-			-0-
04	1301	N	693	-0-	-608	-0-	41	1	652	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	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
01	591	N	68	-0-	-523	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	31	1			6
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					6
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	15					21
							17	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	15	32	1			4
							17	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	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
01	2200	N	1337	-0-	-863	14440	69	1	1268	2	Y	-0-					43
02	2800	N	1088	-0-	-1712	12728	69	1	1019	2	Y	-0-					43
03	3100	N	635	-0-	-2465	10263	60	1	575	2	Y	-0-					43
04	3000	N	398	-0-	-2602	7661	24	1	374	2	Y	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7661					Y	NO RPT					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7661					Y	NO RPT					43

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	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
01	2200	N	164	-0-	-2036	5271	8	1	156	2	Y	-0-					6
02	2800	N	81	-0-	-2719	2552	5	1	76	2	Y	-0-					6
03	2599	N	47	-0-	-2552	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					6
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	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
01	360	N	29	-0-	-331	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	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
01	2200	N	1283	-0-	-917	12461	66	1	1217	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	900	-0-	-1900	10561	57	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	947	-0-	-2153	8408	89	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	951	-0-	-2049	6359	56	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6359					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6359					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	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
01	2200	N	1319	-0-	-881	13844	68	1	1251	2	Y	-0-					8
02	2800	N	1034	-0-	-1766	12078	66	1	968	2	Y	-0-					8
03	3100	N	1109	-0-	-1991	10087	104	1	1005	2	Y	-0-					8
04	3000	N	1179	-0-	-1821	8266	70	1	1109	2	Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8266					Y	NO RPT					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8266					Y	NO RPT					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	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
01	2200	N	358	-0-	-1842	3490	18	1	339	2	Y	1	30	1			6
							1	9									
02	2800	N	305	-0-	-2495	995	19	1	286	2	Y	-0-					6
03	1392	N	397	-0-	-995	-0-	36	1	346	2	Y	14					20
							15	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	14	30	1			4
							15	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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. (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
01	2200	N	451	-0-	-1749	3591	22	1	408	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
02	2800	N	441	-0-	-2359	1232	28	1	410	2	Y	3					11
							3	9									
03	1644	N	412	-0-	-1232	-0-	39	1	373	2	Y	-0-					11
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	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
01	2200	N	1824	-0-	-376	21133	153	1	1671	2	Y	-0-					14
02	2800	N	1584	-0-	-1216	19917	110	1	1474	2	Y	-0-					14
03	3100	N	1636	-0-	-1464	18453	100	1	1536	2	Y	-0-					14
04	3000	N	1620	-0-	-1380	17073	126	1	1494	2	Y	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17073					Y	NO RPT					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17073					Y	NO RPT					14

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	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
01	2200	N	2270	-0-	70	27223	34	1	2218	2	Y	16					27
							18	9									
02	2800	N	2090	-0-	-710	26513	54	1	1996	2	Y	36					63
							40	9									
03	3100	N	2177	-0-	-923	25590	41	1	2126	2	Y	9	56	1			16
							10	9									
04	3000	N	2059	-0-	-941	24649	142	1	1847	2	Y	64					80
							70	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	24649					Y	NO RPT					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	24649					Y	NO RPT					80

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	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
01	2200	N	272	-0-	-1928	5036	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	272	-0-	-2528	2508	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	2754	N	246	-0-	-2508	-0-	23	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	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
01	2200	N	363	-0-	-1837	2892	19	1	344	2	Y	-0-					1
02	2800	N	294	-0-	-2506	386	19	1	275	2	Y	-0-					1
03	782	N	396	-0-	-386	-0-	37	1	358	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	1					1
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	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
01	20969	X	1611	-0-	-19358	-0-	83	1	1528	2	Y	-0-					-0-
02	952	X	952	-0-	-0-	-0-	61	1	891	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	1533	-0-	-1722	-0-	144	1	1389	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1252	-0-	-1898	-0-	74	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	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
01	2200	N	531	-0-	-1669	4894	45	1	486	2	Y	-0-					14
02	2800	N	401	-0-	-2399	2495	28	1	373	2	Y	-0-					14
03	2876	N	381	-0-	-2495	-0-	23	1	358	2	Y	-0-					14
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	2	Y	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	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
01	2200	N	520	-0-	-1680	3727	27	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	411	-0-	-2389	1338	26	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	1853	N	515	-0-	-1338	-0-	48	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	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
01	2200	N	831	-0-	-1369	10954	43	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	654	-0-	-2146	8808	42	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	873	-0-	-2227	6581	82	1	791	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	869	-0-	-2131	4450	51	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4450					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4450					Y	NO RPT					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	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
01	2200	N	256	-0-	-1944	1034	4	1	237	2	Y	14					23
							15	9									
02	1183	N	149	-0-	-1034	-0-	3	1	113	2	Y	30					53
							33	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	Y	6	46	1			13
							7	9									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	Y	54					67
							59	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	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
01	1557	N	104	-0-	-1453	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					43
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					43
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					43
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	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
01	2200	N	869	-0-	-1331	9116	72 8	1 9	789	2	Y	7	11	1			2
02	2800	N	723	-0-	-2077	7039	49 13	1 9	661	2	Y	12					14
03	3100	N	795	-0-	-2305	4734	48 14	1 9	733	2	Y	13	11	1			16
04	3000	N	832	-0-	-2168	2566	65	1	767	2	Y	-0-	13	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2566					Y	NO RPT					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2566					Y	NO RPT					3

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	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
01	2200	N	123	-0-	-2077	1042	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	1082	N	40	-0-	-1042	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	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
01	2200	N	486	-0-	-1714	4599	25	1	461	2	Y	-0-					5
02	2800	N	425	-0-	-2375	2224	27	1	398	2	Y	-0-					5
03	2644	N	420	-0-	-2224	-0-	40	1	380	2	Y	-0-					5
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	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
01	2200	N	949	-0-	-1251	8581	80	1	869	2	Y	-0-					40
02	2800	N	815	-0-	-1985	6596	56	1	759	2	Y	-0-					40
03	3100	N	771	-0-	-2329	4267	47	1	724	2	Y	-0-					40
04	3000	N	714	-0-	-2286	1981	56	1	658	2	Y	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1981					Y	NO RPT					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1981					Y	NO RPT					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	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
01	2200	N	191	-0-	-2009	1810	10	1	181	2	Y	-0-					3
02	2019	N	209	-0-	-1810	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					3
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	2	Y	-0-					3
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	719	-0-	-1481	8950	60	1	651	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
02	2800	N	617	-0-	-2183	6767	42	1	562	2	Y	12					14
							13	9									
03	3100	N	674	-0-	-2426	4341	40	1	620	2	Y	13	11	1			16
							14	9									
04	3000	N	605	-0-	-2395	1946	47	1	558	2	Y	-0-	13	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1946					Y	NO RPT					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1946					Y	NO RPT					3

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	671	-0-	-1529	6738	56	1	606	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
02	2800	N	531	-0-	-2269	4469	36	1	480	2	Y	14					16
							15	9									
03	3100	N	579	-0-	-2521	1948	34	1	528	2	Y	15	13	1			18
							17	9									
04	2475	N	527	-0-	-1948	-0-	41	1	486	2	Y	-0-	15	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	1228	-0-	-872	11692	63	1	1165	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1180	-0-	-1620	10072	75	1	1105	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1414	-0-	-1686	8386	133	1	1281	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1582	-0-	-1418	6968	94	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6968					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6968					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	692	-0-	-1408	10134	36	1	656	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	679	-0-	-2121	8013	43	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	893	-0-	-2207	5806	84	1	809	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	723	-0-	-2277	3529	43	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3529					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3529					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	515	-0-	-1585	5029	27	1	488	2	Y	-0-					1
02	2800	N	489	-0-	-2311	2718	31	1	458	2	Y	-0-					1
03	3100	N	553	-0-	-2547	171	52	1	501	2	Y	-0-					1
04	687	N	516	-0-	-171	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

MO	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
01	28223	X	445	-0-	-27778	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	811	X	811	-0-	-0-	-0-	52	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	945	-0-	-2341	-0-	89	1	856	2	Y	-0-					-0-
04	1650	X	671	-0-	-979	-0-	40	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

MO	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
01	880	N	67	-0-	-813	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

MO	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
01	2100	N	917	-0-	-1183	11127	47	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	919	-0-	-1881	9246	59	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1121	-0-	-1979	7267	105	1	1016	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	929	-0-	-2071	5196	55	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5196					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5196					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

MO	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

MO	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
01	2100	N	401	-0-	-1699	3898	6 18	1 9	377	2	Y	16					27
02	2800	N	386	-0-	-2414	1484	9 40	1 9	337	2	Y	36					63
03	1905	N	421	-0-	-1484	-0-	8 10	1 9	403	2	Y	9	56	1			16
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28 70	1 9	363	2	Y	64					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

MO	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
01	2100	N	1008	-0-	-1092	14875	52	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	921	-0-	-1879	12996	59	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1138	-0-	-1962	11034	107	1	1031	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1016	-0-	-1984	9050	60	1	956	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9050					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9050					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	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
01	1439	N	71	-0-	-1368	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					19
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					19
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					19
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	771	-0-	-1429	7758	40	1	731	2	Y	-0-					28
02	2800	N	643	-0-	-2157	5601	41	1	602	2	Y	-0-					28
03	3100	N	778	-0-	-2322	3279	73	1	705	2	Y	-0-					28
04	3000	N	680	-0-	-2320	959	40	1	640	2	Y	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	959					Y	NO RPT					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	959					Y	NO RPT					28

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	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
01	2200	N	325	-0-	-1875	1142	27 2	1 9	296	2	Y	2	3	1			1
02	1358	N	216	-0-	-1142	-0-	15 3	1 9	198	2	Y	3					4
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	169	2	Y	3	3	1			4
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	180	2	Y	1	4	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	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
01	90	N	8	-0-	-82	-0-	1 2	1 9	5	2	Y	2	3	1			1
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	2	3	9	Y	3					4
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	1			4
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	4	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	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
01	2200	N	1011	-0-	-1189	9792	52	1	959	2	Y	-0-					19
02	2800	N	1032	-0-	-1768	8024	65	1	957	2	Y	9					28
							10	9									
03	3100	N	1188	-0-	-1912	6112	109	1	1045	2	Y	31	56	1			3
							34	9									
04	3000	N	1249	-0-	-1751	4361	72	1	1138	2	Y	35					38
							39	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4361					Y	NO RPT					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4361					Y	NO RPT					38

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

M O	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
01	2200	N	2026	-0-	-174	6862	105	1	1921	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2606	-0-	-194	6668	166	1	2440	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2643	-0-	-457	6211	249	1	2394	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2276	-0-	-724	5487	135	1	2141	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5487					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5487					Y	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	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
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
*05	496	N	121	-0-	-375	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	100	-0-	-380	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	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
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	3	Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	64	1	1014	3	Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	68	1	795	3	Y	-0-					-0-
*05	775	N	764	-0-	-11	-0-	59	1	705	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	50	1	601	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	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
01	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		35	-0-	35	40	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	44	X	4	-0-	-40	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	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
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	674	3	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	76	1	890	3	Y	-0-					-0-
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	907	3	Y	-0-					-0-
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	74	1	888	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	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
01	589	N	318	-0-	-271	-0-	23	1	295	3	Y	-0-					21
02	364	N	186	-0-	-178	-0-	13	1	161	3	Y	11	22	1			10
							12	9									
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	477	3	Y	34					44
							37	9									
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	50	1	1186	3	Y	32	58	1			18
							35	9									
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	3	Y	52					70
							57	9									
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	3	Y	78					148
							86	9									

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	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
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	29	-0-	-83	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

M O	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
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					-0-
*05	310	N	268	-0-	-42	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	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
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	678	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	343	-0-	-287	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					-0-
*05	775	N	745	-0-	-30	-0-	58	1	687	3	Y	-0-					-0-
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	73	1	877	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	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
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	50	1	428	3	Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	50	1	542	3	Y	-0-					-0-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	56	1	491	3	Y	-0-					-0-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	70	1			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	82	1			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	96	1	825	3	Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	85	1	1247	3	Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	103	1	1105	3	Y	-0-					-0-
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	117	1	1024	3	Y	-0-					-0-
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	111	1	980	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

01	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					67
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	3			N	-0-					67
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	415	3	63	9	N	57	93	1			31
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	496	3	75	9	N	68	88	1			11
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	262	3	24	9	N	22					33
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	329	3	4	9	N	4					37

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	114	1	1066	3	Y	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	175	1	1218	3	Y	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	263	1	1851	3	Y	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	282	1	1857	3	Y	-0-					-0-
*05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	243	1	1861	3	Y	-0-					-0-
*06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	63	1	1854	3	Y	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	26	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	27	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	174	-0-	-218	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	5					5
							6	9									
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					5

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

01	93	N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	3	Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	71	1	1033	3	Y	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	117	1	1842	3	Y	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	135	1	1587	3	Y	-0-					-0-
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	114	1	1354	3	Y	-0-					-0-
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	138	1	1654	3	Y	-0-					-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	40	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	548	3	Y	10					10
							11	9									
*05	620	N	587	-0-	-33	-0-	45	1	542	3	Y	-0-					10
06	600	N	525	-0-	-75	-0-	41	1	484	3	Y	-0-					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	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
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	46	1	724	3	Y	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	110	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	3	Y	13					13
							14	9									
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	87	1	1046	3	Y	-0-					13

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

01	620	N	449	-0-	-171	-0-	13	1	436	3	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	3	N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	682	3	N	-0-					-0-
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	3	N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	39	1	690	3	N	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	122	1	1921	3	Y	186	169	1			17
							205	9									
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	194	1	2283	3	Y	8					25
							9	9									
*05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	170	1	2021	3	Y	17	17	1			25
							19	9									
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	133	1	1585	3	Y	-0-					25

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

01	434	N	381	-0-	-53	-0-	11	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	Y	-0-					-0-
*05	465	N	420	-0-	-45	-0-	21	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	23	1	414	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	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
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
*05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	2	1	82	3	Y	-0-			-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	124	1	2633	3	Y	-0-			-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	115	1	2197	3	Y	-0-			-0-
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	115	1	2215	3	Y	-0-			-0-
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	101	1	1807	3	Y	-0-			-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	Y	-0-			-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	87	1	1677	3	Y	-0-			-0-
*05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	121	1	2342	3	Y	-0-			-0-
*06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	109	1	1949	3	Y	-0-			-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-			-0-
02	476	N	240	-0-	-236	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-			-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-			-0-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-			-0-
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-			-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	33	1	1133	3	Y	-0-			-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	32	1	1378	3	Y	-0-			-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	70	1	1476	3	Y	-0-			-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1245	3	Y	-0-			-0-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	3	Y	-0-			-0-
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	3	Y	-0-			-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	3	Y	-0-			-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	98	1	1426	3	Y	-0-			-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	106	1	1681	3	Y	-0-			-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	122	1	1430	3	Y	-0-			-0-
*05	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	115	1	1374	3	Y	-0-			-0-
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	129	1	1539	3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			30
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			30
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17			47
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275	3	6	9	Y	5	45 1		7
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	101	3	54	9	Y	49			56
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	213	3	46	9	Y	42			98

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 O	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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					2
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	4	1	54	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	6					8
							7	9									
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
*05	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	55	3	Y	4					8
							4	9									
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	Y	7					15
							8	9									

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
*05	217	N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	38	1	450	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 O	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
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	3	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					-0-
*05	434	N	402	-0-	-32	-0-	20	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	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
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					22
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					22
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					22
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	3	4	9	Y	4					26
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	529	3	23	9	Y	21	45	1			2
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					2

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	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
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	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
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					-0-
*05	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	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
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	3	2	9	Y	2					2
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-	2	1			-0-
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	3	1	9	Y	1					1
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	3	1	9	Y	1	1	1			1

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	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
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	269	-0-	-291	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					-0-
*05	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	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
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	3					3
							3	9									
*05	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					3
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					3

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	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
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					19
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	339	3	22	9	Y	20					39
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					39
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	3			Y	-0-					39
*05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					39
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	449	3	1	9	Y	1					40

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	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
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	29	1	1016	3	Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	26	1	1096	3	Y	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	64	1	1346	3	Y	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	3	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	50	1	974	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	61	1	1082	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	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
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	6	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	32					32
							35	9									
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	Y	7					39
							8	9									
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	Y	9					48
							10	9									

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 O	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
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	18	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	345	-0-	-255	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					-0-
*05	806	N	268	-0-	-538	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	175	-0-	-545	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	57	1	1085	3	N	62					62
							68	9									
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1449	3	N	16					78
							18	9									
*06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	92	1	1646	3	N	42					120
							46	9									

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	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
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	3	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	11	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	469	-0-	-58	-0-	23	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	22	1	393	3	Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	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
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					10
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-					10
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					10
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	90	80	1			20
							99	9									
*05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					20
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					20

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

01	930	N	637	-0-	-293	-0-	18	1	619	3	Y	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	28	1	1188	3	Y	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	68	1	1453	3	Y	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	63	1	1218	3	Y	-0-					-0-
*05	1333	N	867	-0-	-466	-0-	43	1	824	3	Y	-0-					-0-
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	86	1	1540	3	Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

01	155	N	152	-0-	-3	-0-	4	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	33					33
							36	9									
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					33
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	151	3	Y	13					46
							14	9									

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	12					12
							13	9									
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	50	3	Y	2					14
							2	9									

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	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
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	46	1	1971	3	Y	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	107	1	2279	3	Y	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	85	1	1635	3	Y	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	-0-					-0-
*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	111	1	1984	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	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
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					1
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	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
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	11	1	382	3	N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	8	1	323	3	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	N	10					10
							11	9									
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	-0-					10
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	N	3					13
							3	9									

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	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
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	26	1	908	3	Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	3	Y	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	3	Y	11					11
							12	9									
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	945	3	Y	3					14
							3	9									
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	922	3	Y	6					20
							7	9									

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	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
01	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	3			Y	-0-					11
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	186	3			Y	-0-					11
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1212	3	89	9	Y	81	61	1			31
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1360	3	32	9	Y	29					60
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1407	3	25	9	Y	23	83	1			-0-
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	3	25	9	Y	23					23

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	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
01	310	N	167	-0-	-143	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	335	-0-	-645	-0-	20	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	86	1	1138	3	Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	90	1	709	3	Y	-0-					-0-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	85	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	154	1	978	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	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
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	26	1	48	3	Y	-0-			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	25	1	158	3	Y	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	Y	-0-			-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	30	1	75	3	Y	-0-			-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-			-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	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
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	99	1	1245	3	Y	-0-			-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	64	1	664	3	Y	-0-			-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	82	1	1163	3	Y	-0-			-0-
04	1290	N	960	-0-	-330	-0-	64	1	896	3	Y	-0-			-0-
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1091	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	962	-0-	-238	-0-	74	1	888	3	Y	-0-			-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	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
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	49	1	87	3	Y	-0-			-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	48	1	304	3	Y	-0-			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	Y	-0-			-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	53	1	132	3	Y	-0-			-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	Y	-0-			-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	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
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	10	1	78	3	Y	-0-			-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	59	-0-	-151	-0-	8	1	49	3	Y	2			2
							2	9							

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	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
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-			-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	-0-			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	15	1	119	3	Y	-0-			-0-
*05	217	N	134	-0-	-83	-0-	18	1	116	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	19	1	122	3	Y	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	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
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	70	1	1068	3	Y	-0-			-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	61	1	954	3	Y	-0-			-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	128	1	1688	3	Y	-0-			-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	3	Y	-0-			-0-
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	198	1	1297	3	Y	-0-			-0-
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	200	1	1268	3	Y	-0-			-0-

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 O	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
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	26	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	24	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y	-0-					-0-
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	74	1	482	3	Y	-0-					-0-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	78	1	494	3	Y	3					3
							3	9									

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	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
01	589	N	32	-0-	-557	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	36	-0-	-160	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	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
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	700	N	636	-0-	-64	-0-	4	1	580	3	N	47	38	1			9
							52	9									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	8	1	736	3	N	-0-					9
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	3	N	-0-					9
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	3	N	-0-					9
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	21	1	756	3	N	16					25
							18	9									

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	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
01	403	N	276	-0-	-127	-0-	42	1	234	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	50	1	242	3	N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	85	1	808	3	N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	75	1	729	3	N	-0-					-0-
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	81	1	680	3	N	-0-					-0-
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	69	1	684	3	N	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	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
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	3	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	83	1	653	3	Y	-0-					-0-
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	93	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	98	1	626	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	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
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	80	1	525	3	Y	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	63	1	400	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	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
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	130	-0-	-178	-0-	8	1	122	3	Y	-0-			-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	328	-0-	-62	-0-	37	1	291	3	Y	-0-			-0-
*05	155	N	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	248	-0-	-322	-0-	34	1	214	3	Y	-0-			-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

01	124	N	72	-0-	-52	-0-	2	1	70	3	Y	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-			-0-
*05	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	3	Y	-0-			-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-			-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	3	1	148	3	Y	-0-			-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	8	1	152	3	Y	34			34
							37	9							
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-			34
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	13			47
							14	9							

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	71	-0-	-181	-0-	2	1	69	3	Y	-0-			-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-			-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	65			65
							72	9							
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	7	1	131	3	Y	30			95
							33	9							

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

01	496	N	103	-0-	-393	-0-	2	1	26	3	Y	68					145
							75	9									
02	280	N	4	-0-	-276	-0-	4	3			Y	-0-					145
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	68	1	882	3	Y	53	108	1			90
							58	9									
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	1098	3	Y	42	105	1			27
							46	9									
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	995	3	Y	43					70
							47	9									
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	889	3	Y	33					103
							36	9									

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	N	-0-					-0-
*05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

01	248	N	124	-0-	-124	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	111	1	1449	3	Y	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	69	1	1634	3	Y	-0-					-0-
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	52	1	1686	3	Y	-0-					-0-
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	75	1	1528	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	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
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	7	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	5	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	12	1	231	3	Y	11					11
							12	9									
*05	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	230	3	Y	1					12
							1	9									
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	1					13
							1	9									

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	1					1
							1	9									
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	1					2
							1	9									
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	2					4
							2	9									

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	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
01	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1373	3	75	9	N	68	175	1			65
02	1316	N	1180	-0-	-136	-0-	1180	3			N	-0-					65
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1105	3	130	9	N	118	81	1			102
04	1410	N	1089	-0-	-321	-0-	1060	3	29	9	N	26	111	1			17
*05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1119	3	106	9	N	96	76	1			37
06	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1110	3	72	9	N	65	47	1			55

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6612	-0-	-363	-0-	6556	3	56	9	Y	51	49	1			18
02	6216	X	5909	-0-	-307	-0-	44	1	5796	3	Y	63	59	1			22
							69	9									
03	6851	X	6604	-0-	-247	-0-	71	1	6422	3	Y	101	63	1			60
							111	9									
04	6570	X	6250	-0-	-320	-0-	257	1	5974	3	Y	17	61	1			16
							19	9									
*05	6634	X	6470	-0-	-164	-0-	246	1	6150	3	Y	67	61	1			22
							74	9									
06	6390	X	6165	-0-	-225	-0-	163	1	5959	3	Y	39					61
							43	9									

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	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
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	61	1	469	3	Y	-0-					-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6396	-0-	-300	-0-	6315	3	81	9	Y	74	79	1	34
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	45	1	5853	3	Y	72	74	1	32
							79	9							
03	6479	X	5947	-0-	-532	-0-	64	1	5788	3	Y	86	58	1	60
							95	9							
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	260	1	6043	3	Y	17	58	1	19
							19	9							
*05	6603	X	6273	-0-	-330	-0-	239	1	5960	3	Y	67	60	1	26
							74	9							
06	6390	X	5575	-0-	-815	-0-	148	1	5390	3	Y	34			60
							37	9							

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3668	-0-	-114	-0-	3611	3	57	9	Y	52	48	1	20
02	3416	X	3296	-0-	-120	-0-	25	1	3214	3	Y	52	51	1	21
							57	9							
03	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	39	1	3586	3	Y	93	57	1	57
							102	9							
04	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	144	1	3347	3	Y	17	57	1	17
							19	9							
*05	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	138	1	3435	3	Y	67	60	1	24
							74	9							
06	3600	X	3445	-0-	-155	-0-	91	1	3321	3	Y	30			54
							33	9							

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4035	-0-	-150	-0-	113	1	3736	2	N	169	149	1	167
							186	9							
02	3780	X	3650	-0-	-130	-0-	136	1	3343	3	N	155			322
							171	9							
03	4123	X	3959	-0-	-164	-0-	151	1	3634	3	N	158	181	1	299
							174	9							
04	3990	X	3833	-0-	-157	-0-	138	1	3530	3	N	150	180	1	269
							165	9							
05	4030	X	3966	-0-	-64	-0-	130	1	3668	3	N	153	180	1	242
							168	9							
06	3900	X	3866	-0-	-34	-0-	123	1	3586	3	N	143	180	1	205
							157	9							

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	76	1	288	3	Y	-0-			206
02	448	N	295	-0-	-153	-0-	59	1	236	3	Y	-0-			206
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	96	1	346	3	Y	4			210
							4	9							
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	67	1	252	3	Y	-0-			210
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	72	1	286	3	Y	-0-			210
06	420	N	257	-0-	-163	-0-	54	1	203	3	Y	-0-			210

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	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
01	372	N	246	-0-	-126	-0-	50	1	194	3	Y	2					33
							2	9									
02	364	N	147	-0-	-217	-0-	28	1	119	3	Y	-0-					33
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	25	1	94	3	Y	-0-					33
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	73	1	283	3	Y	24	38	1			19
							26	9									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	Y	2					21
							2	9									
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	51	1	200	3	Y	1					22
							1	9									

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	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
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	130	3	N	1					25
							1	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	N	-0-					25
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	111	3	N	-0-					25
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	4	1	19	3	N	25	33	1			17
							28	9									
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	6	1	31	3	N	1					18
							1	9									
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	7	1	35	3	N	-0-					18

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

M O	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
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	110	1	578	3	Y	-0-					70
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	143	1	491	3	Y	2					72
							2	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	147	1	556	3	Y	4					76
							4	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	151	1	548	3	Y	3					79
							3	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	149	1	650	3	Y	2					81
							2	9									
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	147	1	723	3	Y	8	65	1			24
							9	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	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
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	94	1	384	3	Y	-0-					22
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	98	1	236	3	Y	12					34
							13	9									
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	99	1	283	3	Y	10					44
							11	9									
04	450	N	299	-0-	-151	-0-	52	1	247	3	Y	-0-					44
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	75	1	229	3	Y	4					48
							4	9									
06	390	N	260	-0-	-130	-0-	65	1	195	3	Y	-0-					48

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-		-0-	-0-	23	1	107	3	Y	1					37
								1	9									
02	112	N	93	-0-		-19	-0-	22	1	70	3	Y	1					38
								1	9									
03	124	N	105	-0-		-19	-0-	23	1	80	3	Y	2					40
								2	9									
04	120	N	107	-0-		-13	-0-	24	1	82	3	Y	1					41
								1	9									
05	112	N	112	-0-		-0-	-0-	22	1	89	3	Y	1					42
								1	9									
*06	115	N	115	-0-		-0-	-0-	19	1	90	3	Y	5	34	1			13
								6	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-		-12	-0-	12	1	68	3	Y	1					53
								1	9									
02	95	N	95	-0-		-0-	-0-	20	1	74	3	Y	1					54
								1	9									
03	113	N	113	-0-		-0-	-0-	24	1	86	3	Y	3					57
								3	9									
04	90	N	85	-0-		-5	-0-	18	1	65	3	Y	2					59
								2	9									
05	133	N	133	-0-		-0-	-0-	26	1	106	3	Y	1					60
								1	9									
*06	134	N	134	-0-		-0-	-0-	22	1	105	3	Y	6	48	1			18
								7	9									

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-		-0-	-0-	182	1	579	3	Y	-0-					34
02	669	N	669	-0-		-0-	-0-	214	1	430	3	Y	23					57
								25	9									
03	806	N	806	-0-		-0-	-0-	235	1	548	3	Y	21					78
								23	9									
04	849	N	849	-0-		-0-	-0-	185	1	664	3	Y	-0-					78
05	744	N	597	-0-		-147	-0-	168	1	421	3	Y	7					85
								8	9									
06	780	N	722	-0-		-58	-0-	209	1	513	3	Y	-0-					85

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	611	-0-		-9	-0-	123	1	481	3	N	6					66
								7	9									
02	840	N	463	-0-		-377	-0-	89	1	374	3	N	-0-					66
03	806	N	793	-0-		-13	-0-	167	1	626	3	N	-0-					66
04	625	N	625	-0-		-0-	-0-	120	1	466	3	N	35	67	1			34
								39	9									
05	562	N	562	-0-		-0-	-0-	109	1	447	3	N	5					39
								6	9									
06	780	N	675	-0-		-105	-0-	136	1	537	3	N	2					41
								2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	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
01	651	N	517	-0-	-134	-0-	105	1	412	3	Y	-0-					24
02	476	N	242	-0-	-234	-0-	47	1	195	3	Y	-0-					24
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	179	1	665	3	Y	1					25
							1	9									
04	510	N	384	-0-	-126	-0-	79	1	305	3	Y	-0-					25
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	59	1	242	3	Y	-0-					25
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	171	1	669	3	Y	-0-					25

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	76	1	317	3	Y	-0-					23
02	252	N	17	-0-	-235	-0-	5	1	11	3	Y	1					24
							1	9									
03	217	N	55	-0-	-162	-0-	14	1	40	3	Y	1					25
							1	9									
04	330	N	89	-0-	-241	-0-	15	1	74	3	Y	-0-					25
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	110	1	338	3	Y	6					31
							7	9									
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	54	1	165	3	Y	-0-					31

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

01	DLQ G-10		10	-0-	10	130	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

M O	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
06	P&A COND	-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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	72	1	380	3	Y	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	132	1	377	3	Y	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

01	589	N	401	-0-	-188	-0-	51	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	72	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	74	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	126	1	667	3	Y	-0-					-0-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	170	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	47	1	467	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

01	155	N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	27	1	54	3	Y	33	27	1			6
							36	9									
*05	124	N	106	-0-	-18	-0-	68	1	38	3	Y	-0-					6
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	17	1	13	3	Y	-0-					6

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

01	155	N	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	36	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	34	1	68	3	Y	-0-					-0-
*05	93	N	57	-0-	-36	-0-	36	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-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 O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	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
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	28	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	66	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	73	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	48	1	284	3	Y	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	58	1	331	3	Y	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	84	1	523	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	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
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	3	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	45	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	105	-0-	-405	-0-	39	1	66	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	53	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	37	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	Y	30					30
							33	9									
*05	217	N	103	-0-	-114	-0-	15	1	88	3	Y	-0-					30
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	1	1	7	3	Y	120					150
							132	9									

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	11	1			3
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	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
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	38	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	32	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	37	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	40	1	208	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	247	-0-	-32	-0-	64	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	3	Y	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

01	651	N	535	-0-	-116	-0-	68	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	413	-0-	-119	-0-	55	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	70	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	96	1	506	3	Y	-0-					-0-
*05	465	N	463	-0-	-2	-0-	120	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	46	1	462	3	Y	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

01	930	N	847	-0-	-83	-0-	108	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	549	-0-	-375	-0-	74	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	57	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	125	1	662	3	Y	-0-					-0-
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	167	1	474	3	Y	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	47	1	474	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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

01	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

01	713	N	340	-0-	-373	-0-	43	1	297	3	N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	71	1	454	3	N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	100	1	652	3	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	76	1	403	3	N	-0-					-0-
*05	589	N	567	-0-	-22	-0-	147	1	420	3	N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

01	124	N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					7
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					7
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	Y	5	10	1			2
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					2
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	1					3
							1	9									
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	Y	-0-					3

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	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
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	26	1	12	3	N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	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
01	1271	N	345	-0-	-926	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	129	-0-	-1019	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	108	1	734	3	N	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	3	N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	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
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	133	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	106	1	2	3	Y	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	1	2	3	Y	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	98	1	57	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	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
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	14	1	718	3	Y	17	18	1			11
							19	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	124	1	1126	3	Y	6					17
							7	9									
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	838	3	14	9	Y	13	20	1			10
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	73	1	1194	3	Y	-0-					10
*05	1395	N	708	-0-	-687	-0-	3	1	681	3	Y	22	29	1			3
							24	9									
06	810	N	7	-0-	-803	-0-	6	3	1	9	Y	1					4

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
*05	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	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
01	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 O	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
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					30
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					30
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	78	3	9	9	Y	8	31	1			7
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	4					11
							4	9									
*05	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					11
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	14	1	61	3	Y	-0-					11

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	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
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	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
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	70	1	1151	3	Y	-0-					-0-
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	3	Y	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

M O	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
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-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 O	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
01	961	N	18	-0-	-943	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	84	1	538	3	Y	-0-			-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	79	1	519	3	Y	-0-			-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	140	1	742	3	Y	-0-			-0-
*05	682	N	36	-0-	-646	-0-	9	1	27	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	102	-0-	-468	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		69	-0-	69	69	9	1	60	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		73	-0-	73	142	12	1	61	3	Y	-0-			-0-
*05	T. A.		111	-0-	111	253	29	1	82	3	Y	-0-			-0-
*06	379	X	126	-0-	-253	-0-	11	1	115	3	Y	-0-			-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	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
01	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	185	1	1263	3	Y	-0-			-0-
02	1456	N	749	-0-	-707	-0-	101	1	648	3	Y	-0-			-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	178	1	1164	3	Y	-0-			-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	236	1	1246	3	Y	-0-			-0-
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	271	1	770	3	Y	-0-			-0-
06	1290	N	716	-0-	-574	-0-	65	1	651	3	Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	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
01	713	N	380	-0-	-333	-0-	16 107	1 9	257	3	Y	97	134	1			23
02	616	N	194	-0-	-422	-0-	19 20	1 9	155	3	Y	18					41
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	495	3	79	9	Y	72	78	1			35
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	53 10	1 9	364	3	Y	9	8	1			36
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	51 62	1 9	386	3	Y	56	71	1			21
06	570	N	80	-0-	-490	-0-	12 19	1 9	49	3	Y	17					40

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	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
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	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
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	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
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	17	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	290	-0-	-102	-0-	32	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	286	3	Y	-0-					-0-
*05	310	N	268	-0-	-42	-0-	31	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	218	-0-	-172	-0-	41	1	177	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	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
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	80	1	548	3	Y	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	32	1	204	3	Y	-0-			-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	609	3	Y	-0-			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	Y	-0-			-0-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	181	1	514	3	Y	-0-			-0-
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	Y	-0-			-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	53	1	360	3	Y	-0-			-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	43	1	327	3	Y	-0-			-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	64	1	271	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	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
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	29	1	766	3	N	-0-			-0-
02	784	N	717	-0-	-67	-0-	30	1	687	3	N	-0-			-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	61	1	706	3	N	-0-			-0-
04	780	N	676	-0-	-104	-0-	55	1	621	3	N	-0-			-0-
*05	806	N	443	-0-	-363	-0-	80	1	363	3	N	-0-			-0-
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	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
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	239	1	1633	3	N	-0-			-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	219	1	1413	3	N	-0-			-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	182	1	1186	3	N	-0-			-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	178	1	939	3	N	-0-			-0-
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	282	1	804	3	N	-0-			-0-
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	95	1	949	3	N	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	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
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
*05	62	N	23	-0-	-39	-0-	6	1	17	3	Y	-0-			-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	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
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	56	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	58	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	52	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	81	1	427	3	Y	20					20
							22	9									
*05	496	N	307	-0-	-189	-0-	80	1	227	3	Y	-0-					20
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					20

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	24	1	67	3	Y	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	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
01	248	N	109	-0-	-139	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	27	1	145	3	Y	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	38	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	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
01	775	N	214	-0-	-561	-0-	27	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	84	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	84	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	68	1	361	3	Y	-0-					-0-
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	181	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	49	-0-	-551	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	118	-0-	118	118	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	130	-0-	130	248	21	1	109	3	Y	-0-					-0-
*05		T. A.	642	-0-	642	890	167	1	475	3	Y	-0-					-0-
*06	966	X	76	-0-	-890	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
*05	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

M O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	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
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	29	1	154	3	Y	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	51	1	147	3	Y	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	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
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	58	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	56	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	57	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	72	1	380	3	Y	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	118	1	335	3	Y	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	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
01	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	44	1	833	3	N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	179	1	847	3	N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	386	1	662	3	N	33	18	1			15
							36	9									
*05	961	N	795	-0-	-166	-0-	300	1	495	3	N	-0-					15
06	990	N	827	-0-	-163	-0-	262	1	565	3	N	-0-					15

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	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
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	88	1	309	3	Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	95	1	186	3	Y	122	108	1			14
							134	9									
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	171	1	96	3	Y	-0-					14
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	41	1	29	3	Y	-0-					14

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	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
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	221	1	1507	3	N	-0-					-0-
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	132	1	848	3	N	-0-					-0-
03	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	217	1	1417	3	N	-0-					-0-
04	266	X	266	-0-	-0-	-0-	42	1	224	3	N	-0-					-0-
*05	217	X	146	-0-	-71	-0-	38	1	108	3	N	-0-					-0-
06	210	X	10	-0-	-200	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	3	Y	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	130	1	888	3	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	114	1	744	3	Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	168	1	888	3	Y	32					32
							35	9									
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	321	1	913	3	Y	-0-					32
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	79	1	789	3	Y	-0-					32

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	Y	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	3	Y	75	104	1			17
							83	9									
02	1176	N	1063	-0-	-113	-0-	115	1	933	3	Y	14					31
							15	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1586	3	62	9	Y	56	62	1			25
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	156	1	1061	3	Y	8	7	1			26
							9	9									
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	178	1	1344	3	Y	43	55	1			14
							47	9									
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	240	1	1024	3	Y	13					27
							14	9									

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	1	1	3	Y	-0-					17
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					17
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	226	1	8	3	Y	-0-					17
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	1	3	3	Y	-0-					17
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	1	2	3	Y	-0-					17
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	80	1	46	3	Y	-0-					17

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	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
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	152	1	681	3	Y	78	98	1			10
							86	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	134	1	512	3	Y	-0-					10
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	238	1	731	3	Y	38					48
							42	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	151	1	608	3	Y	12					60
							13	9									
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	288	1	138	3	Y	11					71
							12	9									
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	210	1	659	3	Y	39	99	1			11
							43	9									

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	33					33
							36	9									
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	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
01	2945	N	2009	-0-	-936	-0-	80	1	1926	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2324	N	1450	-0-	-874	-0-	56	1	1361	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	107	1	2246	3	Y	43	32	1			11
							47	9									
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	94	1	2095	3	Y	42	26	1			27
							46	9									
*05	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	37	1	968	3	Y	24	38	1			13
							26	9									
06	2310	N	1214	-0-	-1096	-0-	67	1	1141	3	Y	5					18
							6	9									

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	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
01	4743	X	3124	-0-	-1619	-0-	125	1	2996	3	Y	3	14	1			-0-
							3	9									
02	3500	X	2254	-0-	-1246	-0-	86	1	2107	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
03	3689	X	1026	-0-	-2663	-0-	47	1	979	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3362	-0-	-208	-0-	142	1	3164	3	Y	51	25	1			26
							56	9									
*05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	129	1	3375	3	Y	40	49	1			17
							44	9									
06	3030	X	2868	-0-	-162	-0-	158	1	2697	3	Y	12					29
							13	9									

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		255	-0-	255	255	255	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		77	-0-	77	332	77	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		7	-0-	7	339	7	3			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		4	-0-	4	343	4	3			N	-0-					-0-
*06	463	X	120	-0-	-343	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	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
01	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	58	1	925	3	N	137	149	1			21
							151	9									
02	980	N	880	-0-	-100	-0-	94	1	756	3	N	27					48
							30	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	956	3	92	9	N	84					132
04	1110	N	871	-0-	-239	-0-	102	1	699	3	N	64	164	1			32
							70	9									
*05	961	N	912	-0-	-49	-0-	102	1	771	3	N	35	54	1			13
							39	9									
06	1020	N	945	-0-	-75	-0-	172	1	734	3	N	35					48
							39	9									

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	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
01	837	N	610	-0-	-227	-0-	85	1	525	3	N	-0-					-0-
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	182	1	450	3	N	80					80
							88	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	139	1	455	3	N	104	173	1			11
							114	9									
04	600	N	378	-0-	-222	-0-	48	1	279	3	N	46					57
							51	9									
*05	806	N	307	-0-	-499	-0-	39	1	224	3	N	40	57	1			40
							44	9									
06	690	N	239	-0-	-451	-0-	31	1	189	3	N	17					57
							19	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

M O	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
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	45	1	183	3	N	-0-					-0-
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	30	1	127	3	N	-0-					-0-
03	248	N	87	-0-	-161	-0-	18	1	69	3	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	186	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	3	N	-0-					-0-
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	51	1	205	3	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	24	1	96	3	N	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	17	1	64	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	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
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	39	1	189	3	N	-0-					-0-
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	40	1	207	3	N	-0-					-0-
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	33	1	152	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	41	1	197	3	N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	38	1	196	3	N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	51	1	250	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

M O	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-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

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-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

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	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
*07	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-
*09	90	N	24	-0-	-66	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

M O	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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019

TWO M (GEORGETOWN) //CONT.// 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BRP ENERGY, LLC 041519
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

	ALLOW		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
01	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
02	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
*05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

	ALLOW		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
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

	ALLOW		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
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RESOURCES 044365
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

	ALLOW		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
01	1910	N	740	-0-	-1170	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	930	X	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	961	X	683	-0-	-278	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	720	X	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

	ALLOW		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
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3370	-0-	-18	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3609	-0-	-21	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3542	-0-	-88	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	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
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	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
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	392	N	279	-0-	-113	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	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
01	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2409	-0-	-587	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2605	-0-	-712	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2347	-0-	-863	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2262	-0-	-1055	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2160	-0-	-780	-0-	15	1	2145	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	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
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	201	1	315	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

M O	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
01	7254	X	5600	-0-	-1654	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	5377	-0-	-1175	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6471	-0-	-783	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6682	-0-	-68	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6761	-0-	-214	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4771	-0-	-1499	-0-	31	1	4740	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

M O	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
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-			-0-
02	1624	N	1608	-0-	-16	-0-	1608	3			N	-0-			-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
04	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
05	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
*06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

M O	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
01	6138	X	4999	-0-	-1139	-0-	4999	3			N	-0-			-0-
02	5544	X	4639	-0-	-905	-0-	4639	3			N	-0-			-0-
03	6138	X	5214	-0-	-924	-0-	5214	2			N	-0-			-0-
04	5940	X	5061	-0-	-879	-0-	5061	2			N	-0-			-0-
05	5239	X	5038	-0-	-201	-0-	5038	2			N	-0-			-0-
*06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-			-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	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
01	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
02	1484	N	1377	-0-	-107	-0-	1377	3			N	-0-			-0-
03	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
04	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	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
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	1488	1	5959	3	N	-0-			-0-
02	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	1344	1	5038	3	N	-0-			-0-
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-			-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-			-0-
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-			-0-
*06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-			-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	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
01	13206	X	12888	-0-	-318	-0-	12888	3			N	-0-			-0-
02	11928	X	11492	-0-	-436	-0-	11492	3			N	-0-			-0-
03	13206	X	12400	-0-	-806	-0-	12400	2			N	-0-			-0-
04	12780	X	11758	-0-	-1022	-0-	11758	2			N	-0-			-0-
05	13206	X	11942	-0-	-1264	-0-	11942	2			N	-0-			-0-
*06	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-			-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	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
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-			-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-			-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-			-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-			-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	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
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
02	1232	N	872	-0-	-360	-0-	872	3			N	-0-			-0-
03	1395	N	1040	-0-	-355	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
04	1350	N	1010	-0-	-340	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	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
01	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3			N	-0-			-0-
02	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	3			N	-0-			-0-
03	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1884	2			N	-0-			-0-
04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
05	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	3	1	1802	2	N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	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
01	3937	X	3503	-0-	-434	-0-	3503	3			N	-0-			-0-
02	3444	X	3111	-0-	-333	-0-	3111	3			N	-0-			-0-
03	3782	X	3390	-0-	-392	-0-	3390	2			N	-0-			-0-
04	3540	X	3353	-0-	-187	-0-	104	1	3249	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	3338	2			N	-0-			-0-
06	3390	X	3202	-0-	-188	-0-	3202	2			N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	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
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-			-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-			-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	2	N	-0-			-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	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
01	4278	X	3849	-0-	-429	-0-	3849	3			N	-0-			-0-
02	3864	X	3483	-0-	-381	-0-	3483	3			N	-0-			-0-
03	4278	X	3865	-0-	-413	-0-	3865	2			N	-0-			-0-
04	3870	X	3829	-0-	-41	-0-	3829	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	3860	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	3579	-0-	-171	-0-	18	1	3561	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	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
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-			-0-
02	2296	N	2225	-0-	-71	-0-	2225	3			N	-0-			-0-
03	2542	N	2219	-0-	-323	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
04	2460	N	2197	-0-	-263	-0-	2	1	2195	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2289	-0-	-160	-0-	2	1	2287	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	2116	2			N	-0-			-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	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
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-			-0-
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-			-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-			-0-
04	5730	X	4853	-0-	-877	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
06	5730	X	5112	-0-	-618	-0-	135	1	4977	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

M O	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
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	700	N	419	-0-	-281	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	720	N	456	-0-	-264	-0-	456	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

01	3720	X	2746	-0-	-974	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	1742	-0-	-1618	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1895	-0-	-1135	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

01	4061	X	3005	-0-	-1056	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	1906	-0-	-1762	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2074	-0-	-1256	-0-	2074	2			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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

01	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	842	-0-	-429	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	841	-0-	-306	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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 #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

M O	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
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	973	-0-	-259	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	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
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1062	-0-	-142	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1016	-0-	-334	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	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
01	2294	X	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1934	-0-	-138	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1939	-0-	-281	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
*06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	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
01	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1682	-0-	-194	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

M O	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
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

M O	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
01	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2556	-0-	-104	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2783	-0-	-38	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

M O	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
01	5673	X	5361	-0-	-312	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4804	-0-	-962	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	3107	-0-	-2473	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	2929	-0-	-2837	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3429	-0-	-1941	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	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
01	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
*06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	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
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	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
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	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
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1141	-0-	-63	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	967	-0-	-552	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	760	-0-	-650	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	919	-0-	-352	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	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
01	3999	X	3082	-0-	-917	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2622	-0-	-766	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2013	-0-	-1304	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	1268	-0-	-1942	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1454	-0-	-1863	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1870	-0-	-1100	-0-	1870	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 #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	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
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	775	N	521	-0-	-254	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	750	N	266	-0-	-484	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	744	N	330	-0-	-414	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	510	N	324	-0-	-186	-0-	324	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

01	4712	X	3879	-0-	-833	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2706	-0-	-1326	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2647	-0-	-1383	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2107	-0-	-1793	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2398	-0-	-1632	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3065	-0-	-685	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

01	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	616	N	151	-0-	-465	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	589	N	144	-0-	-445	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1501	-0-	-483	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1313	-0-	-607	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1419	-0-	-410	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

01	6882	X	6234	-0-	-648	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5476	-0-	-544	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5813	-0-	-542	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5590	-0-	-560	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5682	-0-	-549	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5443	-0-	-587	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	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
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

01	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

01	2449	X	1901	-0-	-548	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1764	-0-	-392	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1450	-0-	-503	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1113	-0-	-777	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1205	-0-	-748	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1400	-0-	-490	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

01	1612	X	1438	-0-	-174	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1295	-0-	-133	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

01	5797	X	5461	-0-	-336	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4547	-0-	-577	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5256	-0-	-417	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5047	-0-	-443	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5096	-0-	-422	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4929	-0-	-351	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

M O	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
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1800	-0-	-76	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1660	-0-	-290	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

01	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3102	-0-	-762	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3272	-0-	-1006	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3015	-0-	-1125	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2917	-0-	-1361	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	2686	-0-	-1454	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

01	4681	X	3756	-0-	-925	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3394	-0-	-414	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3476	-0-	-334	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3560	-0-	-253	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3337	-0-	-293	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) //CONT.// 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

M O	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-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

01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	247	1	5937	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	183	1	4515	2	N	-0-					-0-
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	315	1	6764	2	N	-0-					-0-
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	332	1	6736	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5269	-0-	-63	-0-	277	1	4992	2	N	-0-					-0-
*06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	401	1	6954	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	N	-0-					-0-
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	50	1	868	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	76	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	31	1	771	2	N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764	2	N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	N	-0-					-0-
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	78	1	1887	2	N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	41	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	67	1	1441	2	N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	52	1	1050	2	N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	53	1	951	2	N	-0-					-0-
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	64	1	1102	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

01	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	48	1	1153	2	N	-0-					-0-
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	32	1	777	2	N	-0-					-0-
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	74	1	1587	2	N	-0-					-0-
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	113	1	2285	2	N	-0-					-0-
05	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	101	1	1824	2	N	-0-					-0-
*06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	101	1	1759	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	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
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	79	1	1889	2	N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	36	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	83	1	1781	2	N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	98	1	1777	2	N	-0-					-0-
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	88	1	1526	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	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
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	93	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	52	1	1275	2	N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	65	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	81	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	108	1	1952	2	N	-0-					-0-
*06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	143	1	2474	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	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
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	163	1	3917	2	N	-0-					-0-
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	150	1	3701	2	N	-0-					-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	213	1	4583	2	N	-0-					-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	188	1	3804	2	N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	176	1	3176	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	160	1	2783	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	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
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	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
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	40	1	952	2	N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	43	1	881	2	N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	2	N	-0-					-0-
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	70	1	1208	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	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
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	734	2	N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	2	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	N	-0-					-0-
04	750	N	594	-0-	-156	-0-	28	1	566	2	N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	2	N	-0-					-0-
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	52	1	905	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	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
01	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	73	1	1748	2	N	-0-					-0-
02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	2	N	-0-					-0-
03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	787	-0-	-983	-0-	37	1	750	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1009	-0-	-820	-0-	53	1	956	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	586	-0-	-1184	-0-	32	1	554	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	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
01	14B2	EXT	12	-0-		12	12	12	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	12					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	12					N	-0-					-0-
04	20	X	8	-0-		-12	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-		-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

01	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-	53	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-		-0-	-0-	34	1	845	2	N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	46	1	990	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	879	-0-		-411	-0-	41	1	838	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	67	1	1204	2	N	-0-					-0-
06	990	N	735	-0-		-255	-0-	40	1	695	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

01	762	N	762	-0-		-0-	-0-	30	1	732	2	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-		-0-	-0-	12	1	303	2	N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-		-0-	-0-	22	1	469	2	N	-0-					-0-
04	480	N	106	-0-		-374	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-		-69	-0-	14	1	258	2	N	-0-					-0-
06	480	N	184	-0-		-296	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	98	-0-		98	98	4	1	94	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	422	-0-		422	520	20	1	402	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	336	-0-		336	856	18	1	318	2	N	-0-					-0-
*06	1155	X	299	-0-		-856	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

01	14B2	EXT	45	-0-		45	45	2	1	43	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	45					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	45					N	-0-					-0-
04	62	X	17	-0-		-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-		-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

01	1387	N	1387	-0-		-0-	-0-	55	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-		-0-	-0-	21	1	507	2	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-		-0-	-0-	34	1	735	2	N	-0-					-0-
04	750	N	643	-0-		-107	-0-	30	1	613	2	N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-		-0-	-0-	34	1	613	2	N	-0-					-0-
06	750	N	14	-0-		-736	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3284	-0-		184	184	146	1	3138	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4214	-0-		1214	1398	198	1	4016	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3959	-0-		3959	5357	208	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3052	-0-		3052	8409	166	1	2886	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	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
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	82	1	1960	2	N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	41	1	1019	2	N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	2	N	-0-					-0-
04	900	N	672	-0-	-228	-0-	32	1	640	2	N	-0-					-0-
05	930	N	648	-0-	-282	-0-	34	1	614	2	N	-0-					-0-
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	31	1	534	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	34	1	811	2	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	23	1	575	2	N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	N	-0-					-0-
04	810	N	666	-0-	-144	-0-	31	1	635	2	N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-					-0-
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	30	1	514	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3299	-0-	299	299	155	1	3144	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2012	-0-	2012	2311	106	1	1906	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2387	-0-	2387	4698	130	1	2257	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	2	N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	804	2	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	23	1	560	2	N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	682	2	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					-0-
*06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	92	1	1594	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

M O	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
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	60	1	1437	2	N	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	80	-0-	-1150	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		591	-0-	591	591	28	1	563	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		1425	-0-	1425	2016	75	1	1350	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		1011	-0-	1011	3027	55	1	956	2	N	-0-			-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

01	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	202	1	4853	2	N	-0-			-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	181	1	4452	2	N	-0-			-0-
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	386	1	8291	2	N	-0-			-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	333	1	6741	2	N	-0-			-0-
05	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	538	1	9711	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	7621	-0-	-419	-0-	415	1	7206	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	57	1	1377	2	N	-0-			-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	26	1	652	2	N	-0-			-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	2	N	-0-			-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	45	1	912	2	N	-0-			-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	42	1	763	2	N	-0-			-0-
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

01	14B2 EXT		511	-0-	511	511	20	1	491	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		754	-0-	754	1265	29	1	725	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		769	-0-	769	2034	34	1	735	2	N	-0-			-0-
04	2392	X	358	-0-	-2034	-0-	17	1	341	2	N	-0-			-0-
05	837	N	287	-0-	-550	-0-	15	1	272	2	N	-0-			-0-
06	750	N	160	-0-	-590	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	69	1	1647	2	N	-0-			-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	52	1	1276	2	N	-0-			-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	801	2	N	-0-			-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	N	-0-			-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	2	N	-0-			-0-
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

01	3100	N	6287	-0-	3187	3187	251	1	6036	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2671	-0-	-129	3058	104	1	2567	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3176	-0-	76	3134	141	1	3035	2	N	-0-			-0-
04	5654	X	2520	-0-	-3134	-0-	118	1	2402	2	N	-0-			-0-
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	118	1	2137	2	N	-0-			-0-
*06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	105	1	1817	2	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 #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	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
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	94	1	2261	2	N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	49	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	82	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	77	1	1561	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	69	1	1252	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1145	-0-	-325	-0-	62	1	1083	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

M O	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
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	56	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	38	1	927	2	N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	43	1	916	2	N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	2	N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	77	1	1397	2	N	-0-					-0-
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	71	1	1230	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	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
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	32	1	761	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	438	2	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
04	420	N	270	-0-	-150	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
05	434	N	152	-0-	-282	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	50	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	68	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1082	-0-	1082	1082	57	1	1025	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1802	-0-	1802	2884	98	1	1704	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

M O	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
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	767	2	N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	60	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	2	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	N	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	25	1	433	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

M O	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
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	170	1	4087	2	N	-0-					-0-
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	205	1	5061	2	N	-0-					-0-
03	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	259	1	5574	2	N	-0-					-0-
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	228	1	4615	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	186	1	3355	2	N	-0-					-0-
*06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	192	1	3325	2	N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	98	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3129	-0-	3129	3129	164	1	2965	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3296	-0-	3296	6425	180	1	3116	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	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
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	70	1	1687	2	N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	78	1	1668	2	N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	61	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	65	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	69	1	1192	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2129	-0-	2129	2129	112	1	2017	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1609	-0-	1609	3738	88	1	1521	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	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
01	14B2 EXT		620	-0-	620	620	25	1	595	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		394	-0-	394	1014	15	1	379	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1155	-0-	1155	2169	51	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	3248	X	1079	-0-	-2169	-0-	51	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	2	N	-0-					-0-
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	105	1	2260	2	N	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	121	1	2457	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2929	-0-	2929	2929	154	1	2775	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2283	-0-	2283	5212	124	1	2159	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	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
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		80	-0-	80	80	3	1	77	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
04	651	X	571	-0-	-80	-0-	27	1	544	2	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	718	2	N	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	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
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	71	1	1706	2	N	-0-			-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	29	1	708	2	N	-0-			-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	2	N	-0-			-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	N	-0-			-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	865	2	N	-0-			-0-
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	568	2	N	-0-			-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	71	1	1696	2	N	-0-			-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	97	1	2394	2	N	-0-			-0-
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	127	1	2725	2	N	-0-			-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	114	1	2315	2	N	-0-			-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	94	1	1693	2	N	-0-			-0-
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	109	1	1888	2	N	-0-			-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

01	3100	N	3667	-0-	567	567	146	1	3521	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	4903	-0-	2103	2670	191	1	4712	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2600	-0-	-500	2170	116	1	2484	2	N	-0-			-0-
04	3490	X	1320	-0-	-2170	-0-	62	1	1258	2	N	-0-			-0-
05	1178	X	1138	-0-	-40	-0-	60	1	1078	2	N	-0-			-0-
06	1140	X	946	-0-	-194	-0-	52	1	894	2	N	-0-			-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	N	-0-			-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	38	1	930	2	N	-0-			-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	891	2	N	-0-			-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	N	-0-			-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	48	1	857	2	N	-0-			-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	N	-0-			-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		585	-0-	585	585	31	1	554	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		41	-0-	41	626	2	1	39	2	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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-				-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-				-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-				-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-				-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

01	899	N	583	-0-	-316	-0-	41	1	542	2	N	-0-				-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	75	1	1001	2	N	-0-				-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	953	2	N	-0-				-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	64	1	850	2	N	-0-				-0-
05	1147	N	912	-0-	-235	-0-	64	1	848	2	N	-0-				-0-
06	990	N	911	-0-	-79	-0-	64	1	847	2	N	-0-				-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

M O	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
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	84	1	1121	2	N	-0-			-0-
02	476	N	243	-0-	-233	-0-	17	1	226	2	N	-0-			-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	N	-0-			-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	35	1	461	2	N	-0-			-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	N	-0-			-0-
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	683	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
04	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	3			N	-0-			-0-
05	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	3			N	-0-			-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-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

01	3565	X	2913	-0-	-652	-0-	2913	3			N	-0-			-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-			-0-
03	3565	X	2393	-0-	-1172	-0-	2393	3			N	-0-			-0-
04	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-			-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-			-0-
*06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-			-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	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
01	3100	N	4037	-0-	937	4695	4037	3			N	-0-					-0-
02	7184	X	2489	-0-	-4695	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
*05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M O	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
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2866	-0-	-578	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
*05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	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
01	3100	N	3131	-0-	31	927	3131	3			N	-0-					-0-
02	1840	N	913	-0-	-927	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1742	-0-	-808	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	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
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2092	-0-	-596	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3347	-0-	-763	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
*05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	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
01	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
03	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
*05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	37	-0-	37	37	37	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

01	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3		N	-0-			-0-
02	3192 X	213	-0-	-2979	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
04	3420 X	3267	-0-	-153	-0-	3267	3		N	-0-			-0-
*05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3		N	-0-			-0-
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

01	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3		N	-0-			-0-
02	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3		N	-0-			-0-
03	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3		N	-0-			-0-
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3		N	-0-			-0-
*05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3		N	-0-			-0-
06	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

01	15707 X	15707	-0-	-0-	-0-	15707	3		N	-0-			-0-
02	19180 X	14387	-0-	-4793	-0-	14387	3		N	-0-			-0-
03	17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	17139	3		N	-0-			-0-
04	22810 X	22810	-0-	-0-	-0-	22810	3		N	-0-			-0-
05	19778 X	16035	-0-	-3743	-0-	16035	3		N	-0-			-0-
06	15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

01	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	3		N	-0-			-0-
02	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	3		N	-0-			-0-
03	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3		N	-0-			-0-
04	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	3		N	-0-			-0-
*05	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	3		N	-0-			-0-
06	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

M O	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
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	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
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2756	-0-	-380	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3333	-0-	-46	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	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
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4097	-0-	1097	1097	4097	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4055	-0-	955	2052	4055	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2052					N	NO RPT					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3517	-0-	-653	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	2183	-0-	-2126	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	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
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3706	-0-	-882	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	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
01	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
04	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	3			N	-0-					-0-
*05	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	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
01	14B2 EXT		114	-0-	114	180	114	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		110	-0-	110	290	110	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		138	-0-	138	428	138	3			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	428					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	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
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	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
01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	3413	-0-	-1235	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4982	-0-	-178	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4216	-0-	-496	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	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
01	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	4943	-0-	-797	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
04	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5198	-0-	-1157	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SHEER ENERGY, LLC 772753
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

M O	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
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	905	-0-	-1451	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	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
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

M O	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
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

M O	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
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	2738	-0-	-1642	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3402	-0-	-442	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

M O	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
01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3452	-0-	352	352	3452	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223

MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	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
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	74	-0-	-3678	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3396	-0-	-758	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

M O	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-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

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-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 O	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
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

M O	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
01	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	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 O	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
01	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

01	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

01	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	B	-0-	40	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

01	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

01	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	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 O	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
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

01	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

01	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 O	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	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
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

M O	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
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	1			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

M O	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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 O	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
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	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
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	1			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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

M O	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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	1			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

M O	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
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 O	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	1			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 O	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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	1			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	1			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

M O	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 O	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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 O	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 O	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-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 O	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	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
01	372	N	132	-0-	-240	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	31	1	232	2	N	-0-					-0-
03	372	N	85	-0-	-287	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	57	1	344	2	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	46	1	258	2	N	-0-					-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	67	1	495	2	N	-0-					-0-
03	403	N	90	-0-	-313	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	38	1	229	2	N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	72	1	399	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	136	1	821	2	N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

01	527	N	232	-0-	-295	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	38	1	285	2	N	-0-					-0-
03	465	N	277	-0-	-188	-0-	24	1	253	2	N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	2	N	-0-					-0-
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	41	1	225	2	N	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	45	1	231	2	N	-0-					-0-